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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2		N	-0-			160
04	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3933	2	6 9	N	5			165
05	1426 X	3568	-0-	2142	-0-	3544	2	24 9	N	22			187
06	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3502	2	19 9	N	17			204
*07	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3538	2	14 9	N	13			217
08	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-				N	NO RPT			217

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

03	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2		N	-0-	305	1	350
04	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	2		N	-0-			350
05	0 X	6204	-0-	6204	-0-	6204	2		N	-0-			350
06	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2		N	-0-			350
*07	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	6198	2		N	-0-			350
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465 #	395	-0-	-70	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	621 R	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
05	465 #	276	-0-	-189	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	557 R	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	465 #	179	-0-	-286	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*08	537 R	537	-0-	-0-	-0-	537	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

03	611 R	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
04	704 R	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
05	465 #	281	-0-	-184	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
06	597 R	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
07	465 #	148	-0-	-317	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
*08	711 R	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-

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

03	806 #	668	-0-	-138	-0-	655	2	13	9	N	12					94
04	780 #	672	-0-	-108	-0-	655	2	17	9	N	15					109
05	806 #	302	-0-	-504	-0-	290	2	12	9	N	11					120
06	780 #	580	-0-	-200	-0-	567	2	13	9	N	12					132
07	682 #	126	-0-	-556	-0-	113	1	13	9	N	12					144
08	682 #	632	-0-	-50	-0-	619	2	13	9	N	12					156

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

03	31 N	12	-0-	-19	-0-	10	3	2	9	N	2	168	1			33
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	12	3	8	9	N	7					40
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	12	3	6	9	N	5					45
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	10	3	8	9	N	7					52
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	10	3	2	9	N	2					54
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	17	3	3	9	N	3					57

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2		N	-0-			-0-
06	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2		N	-0-			-0-
*08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
08	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

03	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			23
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			23
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			23
06	90 N	14	-0-	-76	-0-	14	3		N	-0-			23
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			23
*08	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	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 05/10/2006 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 3208 - 3960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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

03	14B DENY	561	-0-	561	561	555	2	6	9	N	5					100
04	14B DENY	461	-0-	461	1022	455	2	6	9	N	5					105
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1022					N	-0-					105
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1022					N	-0-					105
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1022					N	-0-					105
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1022					N	-0-					105

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

03	14B DENY	290	-0-	290	290	290	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY	200	-0-	200	490	200	2			N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-					-0-

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					75
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					84
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			26
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
08	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

03	31 #	5	-0-	-26	-0-	1	4	4	9	N	4			102
04	7 #	4	-0-	-3	-0-	1	4	3	9	N	3			105
05	6 #	2	-0-	-4	-0-	1	4	1	9	N	1			106
06	88 R	88	-0-	-0-	-0-	3	4	85	9	N	77	125	1	58
07	66 R	66	-0-	-0-	-0-	3	4	63	9	N	57	62	1	53
*08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	1	4	33	9	N	30	36	1	47

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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-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
03	93	#	63	-0-	-30	-0-	19	3	44	9	N	40					164
04	90	#	71	-0-	-19	-0-	29	3	42	9	N	38					202
05	93	#	61	-0-	-32	-0-	22	3	39	9	N	35	155	1			82
06	99	R	99	-0-	-0-	-0-	57	3	42	9	N	38					120
07	84	R	84	-0-	-0-	-0-	32	3	52	9	N	47					167
*08	150	R	150	-0-	-0-	-0-	104	3	46	9	N	42					209

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

03	868	#	20	-0-	-848	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	840	#	20	-0-	-820	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	868	#	9	-0-	-859	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	690	#	258	-0-	-432	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	386	R	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*08	1093	R	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-

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

03	1240	#	386	-0-	-854	-0-	384	3	2	9	Y	2					40
04	1080	#	686	-0-	-394	-0-	685	3	1	9	Y	1					41
05	1116	#	456	-0-	-660	-0-	454	3	2	9	Y	2					43
06	1080	#	574	-0-	-506	-0-	572	3	2	9	Y	2					45
07	713	#	325	-0-	-388	-0-	324	3	1	9	Y	1					46
*08	1057	R	1057	-0-	-0-	-0-	1055	3	2	9	Y	2					48

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

03	1178	#	427	-0-	-751	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	1170	#	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	1209	#	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
06	1170	#	36	-0-	-1134	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	589	#	334	-0-	-255	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*08	1049	R	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-

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

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	78	5			-0-

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
08	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-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
03	1364	N	1044	-0-	-320	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
05	775	N	642	-0-	-133	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	391	-0-	-973	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-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
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	858	3	18	9	N	16					161
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1727	3	29	9	N	26					187
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	607	3	1	9	N	1					188
06	840	N	813	-0-	-27	-0-	812	3	1	9	N	1					189
07	1581	N	391	-0-	-1190	-0-	379	3	12	9	N	11	159	1			41
08	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	1302 #	924	-0-	-378	-0-	924	3			N	-0-					-0-
04	1447 R	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
05	1302 #	588	-0-	-714	-0-	588	3			N	-0-					-0-
06	1260 #	1142	-0-	-118	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
07	1302 #	409	-0-	-893	-0-	409	3			N	-0-					-0-
08	1302 #	1188	-0-	-114	-0-	1188	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	2325 X	284	-0-	-2041	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	2250 X	1849	-0-	-401	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
05	2325 X	284	-0-	-2041	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	1922 N	961	-0-	-961	-0-	961	2			N	-0-					-0-
*08	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2021

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	62 N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	2	Y	-0-					-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	-0-					-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	Y	-0-					-0-
*08	49 N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	Y	-0-					-0-

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

03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
06	14 N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-

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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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

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

03	93 N	58	-0-	-35	-0-	7	1	51	2	N	-0-					-0-
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	10	1	77	2	N	-0-					-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	2	N	-0-					-0-
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	N	-0-					-0-
07	93 N	77	-0-	-16	-0-	9	1	68	2	N	-0-					-0-
08	93 N	87	-0-	-6	-0-	11	1	76	2	N	-0-					-0-

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

03	279 N	243	-0-	-36	-0-	29	1	214	2	N	-0-					-0-
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	27	1	206	2	N	-0-					-0-
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	28	1	211	2	N	1					1
						1	9									
06	240 N	224	-0-	-16	-0-	23	1	201	2	N	-0-	1	1			-0-
07	248 N	162	-0-	-86	-0-	20	1	142	2	N	-0-					-0-
08	248 N	239	-0-	-9	-0-	29	1	210	2	N	-0-					-0-

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

03	93 N	57	-0-	-36	-0-	7	1	50	2	N	-0-					-0-
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	6	1	47	2	N	-0-					-0-
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	2	N	-0-					-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	2	N	-0-					-0-
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	7	1	48	2	N	-0-					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	10	1	73	2	N	-0-					-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	N	-0-					-0-
05	93 N	61	-0-	-32	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-
06	90 N	71	-0-	-19	-0-	7	1	64	2	N	-0-					-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	76	2	N	-0-					-0-
*08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	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
03	150 N	150	-0-	-0-	-0-	18	1	132	2	N	-0-					-0-
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	127	2	N	-0-					-0-
05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	22	1	165	2	N	-0-					-0-
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	33	1	283	2	N	-0-					-0-
07	298 N	298	-0-	-0-	-0-	36	1	261	2	N	1					1
						1	9									
*08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	29	1	212	2	N	-0-	1	1			-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

03	62 N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	2	N	-0-					17
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	2	N	-0-					17
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	N	-0-					17
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	2	N	-0-					17
07	93 N	48	-0-	-45	-0-	6	1	42	2	N	-0-					17
08	62 N	49	-0-	-13	-0-	6	1	43	2	N	-0-					17

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

03	806 N	734	-0-	-72	-0-	88	1	645	2	N	1	1	1			1
						1	9									
04	780 N	747	-0-	-33	-0-	86	1	660	2	N	1	1	1			1
						1	9									
05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	94	1	709	2	N	1					2
						1	9									
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	77	1	672	2	N	-0-	1	1			1
07	775 N	765	-0-	-10	-0-	93	1	671	2	N	1					2
						1	9									
08	806 N	766	-0-	-40	-0-	93	1	673	2	N	-0-	1	1			1

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

03	217 N	78	-0-	-139	-0-	9	1	66	2	N	3					72
						3	9									
04	120 N	83	-0-	-37	-0-	9	1	72	2	N	2					74
						2	9									
05	186 N	118	-0-	-68	-0-	14	1	103	2	N	1					75
						1	9									
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	N	-0-					75
07	161 N	161	-0-	-0-	-0-	19	1	134	2	N	7					82
						8	9									
08	124 N	88	-0-	-36	-0-	10	1	70	2	N	7					89
						8	9									

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	31 N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
07	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-					-0-
*08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	2	N	-0-					-0-
*08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	2	N	-0-					-0-

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

03	62	N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	2	N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	2	N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	2	N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	2	N	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	2	N	-0-					-0-

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

03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	2	N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	2	N	-0-					-0-

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

03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1166					N	-0-					22
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1166					N	-0-					22
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1166					N	-0-					22
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1166					N	-0-					22
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1166					N	-0-					22
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1166					N	22					-0-

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

03	1085	N	992	-0-	-93	-0-	119	1	871	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	118	1	903	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	127	1	961	2	N	1	1	1			2
							1	9									
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	113	1	987	2	N	-0-	1	1			1
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	141	1	1014	2	N	1					2
							1	9									
*08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	136	1	980	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

03	217	N	208	-0-	-9	-0-	25	1	183	2	N	-0-					9
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	25	1	189	2	N	-0-					9
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	29	1	217	2	N	-0-					9
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	24	1	212	2	N	-0-					9
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	31	1	226	2	N	-0-					9
*08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	34	1	242	2	N	-0-					9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	545	-0-	-75	-0-	65	1	479	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	64	1	489	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	68	1	517	2	N	-0-					1
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	59	1	512	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	72	1	516	2	N	-0-					1
08	589	N	577	-0-	-12	-0-	70	1	506	2	N	1	1	1			1
							1	9									

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

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

03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	2	N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	2	N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	2	N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	2	N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	125	2	N	-0-					-0-
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	2	N	-0-					-0-

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

03	217	N	93	-0-	-124	-0-	11	1	82	2	N	-0-					-0-
04	150	N	85	-0-	-65	-0-	10	1	75	2	N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	9	1	79	2	N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	11	1	76	2	N	-0-					-0-
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	2	N	-0-					-0-

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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

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

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

03	93 N	70	-0-	-23	-0-	8	1	62	2	N	-0-			-0-
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	8	1	64	2	N	-0-			-0-
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	2	N	-0-			-0-
06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-			-0-
07	80 N	80	-0-	-0-	-0-	10	1	70	2	N	-0-			-0-
08	93 N	79	-0-	-14	-0-	10	1	69	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	222761	X	222761	-0-	-0-	-0-	94	1	221250	2	Y	1288	1286	1			297
							1417	9									
04	211345	X	211345	-0-	-0-	-0-	56	1	210062	2	Y	1115	1173	1			239
							1227	9									
05	194633	X	194633	-0-	-0-	-0-	61	1	193471	2	Y	1001	1008	1			232
							1101	9									
06	170305	X	170305	-0-	-0-	-0-	60	1	169345	2	Y	818	808	1			242
							900	9									
07	176718	X	176718	-0-	-0-	-0-	47	1	175647	2	Y	931	903	1			270
							1024	9									
*08	171311	X	171311	-0-	-0-	-0-	35	1	170111	2	Y	1059	997	1			332
							1165	9									

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

03	10044	X	9000	-0-	-1044	-0-	8815	2	185	9	Y	168	78	1			105
04	9720	X	8362	-0-	-1358	-0-	8305	2	57	9	Y	52	124	1			33
05	8091	X	7064	-0-	-1027	-0-	128	1	6913	2	Y	21	35	1			19
							23	9									
06	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	188	1	9021	2	Y	2	20	1			1
							2	9									
07	8990	X	8514	-0-	-476	-0-	196	1	8295	2	Y	21	4	1			18
							23	9									
08	8990	X	8818	-0-	-172	-0-	201	1	8594	2	Y	21	12	1			27
							23	9									

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

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	86211	X	77824	-0-	-8387	-0-	77824	2			Y	-0-					14
04	83430	X	73959	-0-	-9471	-0-	73959	2			Y	-0-					14
05	83421	X	78501	-0-	-4920	-0-	78501	2			Y	-0-					14
06	79980	X	74161	-0-	-5819	-0-	74161	2			Y	-0-					14
07	77810	X	74999	-0-	-2811	-0-	74999	2			Y	-0-					14
08	78492	X	73172	-0-	-5320	-0-	73172	2			Y	-0-					14

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	11244	-0-	11244	11244	41	1	11203	2	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	68076	-0-	68076	79320	99	1	67977	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	84806	-0-	84806	164126	124	1	84682	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	84280	-0-	84280	248406	147	1	84133	2	Y	-0-					-0-
*08	323742 X	75336	-0-	-248406	-0-	121	1	75214	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

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

03	71858 X	65609	-0-	-6249	-0-	117	1	65492	2	N	-0-					-0-
04	69390 X	63547	-0-	-5843	-0-	114	1	63433	2	N	-0-					-0-
05	66991 X	53310	-0-	-13681	-0-	151	1	53158	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
06	64830 X	49890	-0-	-14940	-0-	101	1	49789	2	N	-0-					-0-
07	65658 X	62180	-0-	-3478	-0-	118	1	62062	2	N	-0-					-0-
08	65658 X	61874	-0-	-3784	-0-	122	1	61752	2	N	-0-					-0-

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

03	69533 X	1039	-0-	-68494	-0-	3	1	1030	2	Y	5	4	1			1
						6	9									
04	48226 X	48226	-0-	-0-	-0-	106	1	48119	2	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
05	105634 X	105634	-0-	-0-	-0-	152	1	105482	2	Y	-0-					-0-
06	117928 X	117928	-0-	-0-	-0-	172	1	117756	2	Y	-0-					-0-
07	129665 X	129665	-0-	-0-	-0-	226	1	129439	2	Y	-0-					-0-
*08	135389 X	135389	-0-	-0-	-0-	217	1	135172	2	Y	-0-					-0-

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

03	56246 X	56246	-0-	-0-	-0-	1203	1	54330	2	N	648	739	1			178
						713	9									
04	14482 X	14482	-0-	-0-	-0-	474	1	13828	2	N	164	184	1			158
						180	9									
05	20460 X	4829	-0-	-15631	-0-	3	1	4826	2	N	-0-					158
06	54420 X	42968	-0-	-11452	-0-	9	1	42770	2	N	172	187	1			143
						189	9									
07	81872 X	81872	-0-	-0-	-0-	73	1	80948	2	N	774	183	1			734
						851	9									
*08	66760 X	66760	-0-	-0-	-0-	13	1	66173	2	N	522	538	1			718
						574	9									

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

03	100068 X	80779	-0-	-19289	-0-	80779	2			Y	-0-					-0-
04	96840 X	76333	-0-	-20507	-0-	76333	2			Y	-0-					-0-
05	85529 X	77354	-0-	-8175	-0-	77354	2			Y	-0-					-0-
06	81750 X	74086	-0-	-7664	-0-	74086	2			Y	-0-					-0-
07	80786 X	70124	-0-	-10662	-0-	70124	2			Y	-0-					-0-
08	80786 X	71323	-0-	-9463	-0-	71323	2			Y	-0-					-0-

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

03	88350 X	67228	-0-	-21122	-0-	137	1	67091	2	Y	-0-					-0-
04	85500 X	70510	-0-	-14990	-0-	118	1	70392	2	Y	-0-					-0-
05	80631 X	50450	-0-	-30181	-0-	81	1	50369	2	Y	-0-					-0-
06	76140 X	24596	-0-	-51544	-0-	47	1	24549	2	Y	-0-					-0-
07	72850 X	43631	-0-	-29219	-0-	59	1	43572	2	Y	-0-					-0-
08	72850 X	57077	-0-	-15773	-0-	62	1	57015	2	Y	-0-					-0-

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 301BH RRCID -> 284876 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10946 - 15527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14787	X	10371	-0-	-4416	-0-	1	1	9852	2	Y	419	325	1			462
							57	4	461	9							
04	14310	X	8907	-0-	-5403	-0-	1	1	8600	2	Y	278	338	1			402
							306	9									
05	11129	X	9463	-0-	-1666	-0-	1	1	8893	2	Y	517	440	1			479
							569	9									
06	10320	X	9178	-0-	-1142	-0-	1	1	9068	2	Y	99	153	1			425
							109	9									
07	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	1	1	10650	2	Y	157	172	1			410
							173	9									
*08	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	1	1	10387	2	Y	164	158	1			416
							180	9									

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

03	16709	X	8703	-0-	-8006	-0-	42	1	8653	2	N	7	13	1			16
							8	9									
04	16170	X	7327	-0-	-8843	-0-	32	1	7295	2	N	-0-					16
05	16709	X	7551	-0-	-9158	-0-	34	1	7511	2	N	5	14	1			7
							6	9									
06	9180	X	7102	-0-	-2078	-0-	32	1	7064	2	N	5					12
							6	9									
07	8711	X	7576	-0-	-1135	-0-	36	1	7525	2	N	14	2	1			24
							15	9									
08	8711	X	5445	-0-	-3266	-0-	27	1	5418	2	N	-0-					24

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

03	82801	X	75821	-0-	-6980	-0-	58	1	75763	2	Y	-0-					-0-
04	80130	X	74404	-0-	-5726	-0-	68	1	74336	2	Y	-0-					-0-
05	78926	X	71379	-0-	-7547	-0-	1	1	71378	2	Y	-0-					-0-
06	76230	X	70499	-0-	-5731	-0-	1	1	70498	2	Y	-0-					-0-
07	76880	X	74643	-0-	-2237	-0-	1	1	74642	2	Y	-0-					-0-
08	76880	X	73207	-0-	-3673	-0-	1	1	73206	2	Y	-0-					-0-

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

03	25575	X	23189	-0-	-2386	-0-	258	1	22863	2	Y	62	59	1			20
							68	9									
04	36118	X	36118	-0-	-0-	-0-	619	1	35419	2	Y	73	63	1			30
							80	9									
05	30341	X	30341	-0-	-0-	-0-	30273	2	68	9	Y	62	72	1			20
06	23935	X	23935	-0-	-0-	-0-	97	1	23774	2	Y	58	58	1			20
							64	9									
07	37324	X	4150	-0-	-33174	-0-	83	1	4041	2	Y	24	31	1			13
							26	9									
08	37324	X	366	-0-	-36958	-0-	77	1	259	2	Y	27	26	1			14
							30	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	6253	-0-	-102	-0-	188	1	5982	3	Y	75	129	1			219
							83	9									
04	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	44	1	8288	3	Y	73					292
							80	9									
05	11563	X	10379	-0-	-1184	-0-	7	1	10233	3	Y	126					418
							139	9									
06	11419	X	11419	-0-	-0-	-0-	210	1	10715	3	Y	40	122	1			336
							450	4	44	9							
07	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-					Y	-0-					336
08	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					Y	-0-	124	1			212

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

03	21979	X	1448	-0-	-20531	-0-	1343	2	105	9	Y	95	277	1			60
04	21270	X	1676	-0-	-19594	-0-	1540	2	136	9	Y	124	103	1			81
05	19344	X	1356	-0-	-17988	-0-	74	1	1130	2	Y	138	89	1			130
							152	9									
06	17490	X	10626	-0-	-6864	-0-	168	1	10150	2	Y	280	287	1			123
							308	9									
07	25412	X	25412	-0-	-0-	-0-	328	1	24761	2	Y	294	168	1			249
							323	9									
*08	23789	X	23789	-0-	-0-	-0-	320	1	23159	2	Y	282	161	1			370
							310	9									

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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	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

03	54343	X	41964	-0-	-12379	-0-	41964	2			Y	-0-					-0-
04	52590	X	39195	-0-	-13395	-0-	39195	2			Y	-0-					-0-
05	45787	X	39194	-0-	-6593	-0-	39194	2			Y	-0-					-0-
06	43260	X	37521	-0-	-5739	-0-	37521	2			Y	-0-					-0-
07	41974	X	35836	-0-	-6138	-0-	35836	2			Y	-0-					-0-
08	41974	X	35854	-0-	-6120	-0-	35854	2			Y	-0-					-0-

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

03	77748	X	63226	-0-	-14522	-0-	60	1	63166	2	Y	-0-					-0-
04	75240	X	65468	-0-	-9772	-0-	68	1	65400	2	Y	-0-					-0-
05	76105	X	69397	-0-	-6708	-0-	82	1	69315	2	Y	-0-					-0-
06	62635	X	62635	-0-	-0-	-0-	63	1	62572	2	Y	-0-					-0-
07	67642	X	63722	-0-	-3920	-0-	37	1	63685	2	Y	-0-					-0-
08	69409	X	62707	-0-	-6702	-0-	62707	2			Y	-0-					-0-

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68557 X	68557	-0-	-0-	-0-	65	1	68492	2	Y	-0-					-0-
04	72870 X	45290	-0-	-27580	-0-	47	1	45243	2	Y	-0-					-0-
05	75299 X	47758	-0-	-27541	-0-	56	1	47702	2	Y	-0-					-0-
06	72870 X	44089	-0-	-28781	-0-	44	1	44045	2	Y	-0-					-0-
07	68572 X	44439	-0-	-24133	-0-	26	1	44413	2	Y	-0-					-0-
08	53444 X	43394	-0-	-10050	-0-	43394	2			Y	-0-					-0-

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

03	107756 X	103017	-0-	-4739	-0-	103017	2			Y	-0-					-0-
04	104280 X	97718	-0-	-6562	-0-	97706	2	12	9	Y	11	7	1			4
05	98363 X	88123	-0-	-10240	-0-	88086	2	37	9	Y	34	33	1			5
06	99690 X	49347	-0-	-50343	-0-	49347	2			Y	-0-	5	1			-0-
07	103013 X	66800	-0-	-36213	-0-	66800	2			Y	-0-					-0-
08	103013 X	69055	-0-	-33958	-0-	69048	2	7	9	Y	6	3	1			3

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

03	48298 X	37657	-0-	-10641	-0-	37	1	37620	2	Y	-0-					-0-
04	46260 X	33162	-0-	-13098	-0-	131	1	33031	2	Y	-0-					-0-
05	43431 X	3435	-0-	-39996	-0-	38	1	3397	2	Y	-0-					-0-
06	39660 X	25493	-0-	-14167	-0-	185	1	25308	2	Y	-0-					-0-
07	37665 X	36291	-0-	-1374	-0-	227	1	36064	2	Y	-0-					-0-
*08	40075 X	40075	-0-	-0-	-0-	207	1	39868	2	Y	-0-					-0-

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

03	97898 X	69893	-0-	-28005	-0-	66	1	69827	2	Y	-0-					-0-
04	94740 X	52311	-0-	-42429	-0-	54	1	52257	2	Y	-0-					-0-
05	85560 X	13497	-0-	-72063	-0-	16	1	13481	2	Y	-0-					-0-
06	70860 X	47617	-0-	-23243	-0-	48	1	47569	2	Y	-0-					-0-
07	69905 X	65812	-0-	-4093	-0-	38	1	65774	2	Y	-0-					-0-
08	69905 X	65863	-0-	-4042	-0-	1	1	65862	2	Y	-0-					-0-

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

03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65255 X	61385	-0-	-3870	-0-	61385	2			Y	-0-					-0-
04	63150 X	60982	-0-	-2168	-0-	60982	2			Y	-0-					-0-
05	63178 X	62518	-0-	-660	-0-	62518	2			Y	-0-					-0-
06	60360 X	57397	-0-	-2963	-0-	57397	2			Y	-0-					-0-
07	63023 X	61036	-0-	-1987	-0-	61036	2			Y	-0-					-0-
08	63023 X	60468	-0-	-2555	-0-	60468	2			Y	-0-					-0-

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

03	67332 X	57249	-0-	-10083	-0-	43	1	57206	2	Y	-0-					-0-
04	61380 X	56710	-0-	-4670	-0-	52	1	56658	2	Y	-0-					-0-
05	61411 X	56031	-0-	-5380	-0-	1	1	56030	2	Y	-0-					-0-
06	58350 X	54464	-0-	-3886	-0-	1	1	54463	2	Y	-0-					-0-
07	58590 X	55289	-0-	-3301	-0-	1	1	55288	2	Y	-0-					-0-
08	58590 X	53711	-0-	-4879	-0-	1	1	53710	2	Y	-0-					-0-

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

03	99355 X	73479	-0-	-25876	-0-	73479	2			Y	-0-					-0-
04	96150 X	62811	-0-	-33339	-0-	62811	2			Y	-0-					-0-
05	85994 X	69258	-0-	-16736	-0-	69258	2			Y	-0-					-0-
06	83220 X	44919	-0-	-38301	-0-	44919	2			Y	-0-					-0-
07	73470 X	65834	-0-	-7636	-0-	65834	2			Y	-0-					-0-
08	73470 X	64616	-0-	-8854	-0-	64616	2			Y	-0-					-0-

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

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
08	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

03	83057 X	83057	-0-	-0-	-0-	35	1	82980	2	Y	38	44	1			9
						42	9									
04	80355 X	80355	-0-	-0-	-0-	21	1	80256	2	Y	71	65	1			15
						78	9									
05	76801 X	76801	-0-	-0-	-0-	24	1	76701	2	Y	69	68	1			16
						76	9									
06	73141 X	73141	-0-	-0-	-0-	26	1	73108	2	Y	6	20	1			2
						7	9									
07	73582 X	73582	-0-	-0-	-0-	20	1	73559	2	Y	3	4	1			1
						3	9									
*08	71373 X	71373	-0-	-0-	-0-	15	1	71346	2	Y	11	8	1			4
						12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	116626	X	116626	-0-	-0-	-0-	49	1	116228	2	Y	317	321	1			73
							349	9									
04	113497	X	113497	-0-	-0-	-0-	30	1	113161	2	Y	278	291	1			60
							306	9									
05	104085	X	104085	-0-	-0-	-0-	33	1	103790	2	Y	238	243	1			55
							262	9									
06	96666	X	96666	-0-	-0-	-0-	34	1	96427	2	Y	186	186	1			55
							205	9									
07	102437	X	102437	-0-	-0-	-0-	27	1	102192	2	Y	198	196	1			57
							218	9									
*08	99961	X	99961	-0-	-0-	-0-	21	1	99736	2	Y	185	184	1			58
							204	9									

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

03	44299	X	43942	-0-	-357	-0-	2	1	43785	2	Y	-0-	11	1			1
							155	4									
04	42870	X	41472	-0-	-1398	-0-	1	1	41471	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	43152	X	37767	-0-	-5385	-0-	1	1	37723	2	Y	39	3	1			36
							43	9									
06	42510	X	40807	-0-	-1703	-0-	2	1	40805	2	Y	-0-	11	1			25
07	43927	X	39762	-0-	-4165	-0-	1	1	39757	2	Y	4	13	1			16
							4	9									
08	43927	X	41488	-0-	-2439	-0-	1	1	41481	2	Y	5	12	1			9
							6	9									

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

03	106454	X	101641	-0-	-4813	-0-	101641	2			Y	-0-					-0-
04	103020	X	98642	-0-	-4378	-0-	98642	2			Y	-0-					-0-
05	106454	X	89554	-0-	-16900	-0-	89554	2			Y	-0-					-0-
06	100470	X	40252	-0-	-60218	-0-	40232	2	20	9	Y	18	11	1			7
07	101928	X	66952	-0-	-34976	-0-	66952	2			Y	-0-	7	1			-0-
08	101928	X	67898	-0-	-34030	-0-	67898	2			Y	-0-					-0-

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

03	20057	X	18898	-0-	-1159	-0-	111	1	18721	2	Y	60	67	1			19
							66	9									
04	19526	X	19526	-0-	-0-	-0-	212	1	19290	2	Y	22	32	1			9
							24	9									
05	19530	X	17810	-0-	-1720	-0-	17780	2	30	9	Y	27	27	1			9
06	18900	X	16414	-0-	-2486	-0-	38	1	16344	2	Y	29	28	1			10
							32	9									
07	20181	X	17792	-0-	-2389	-0-	35	1	17718	2	Y	35	27	1			18
							39	9									
08	20181	X	14911	-0-	-5270	-0-	30	1	14840	2	Y	37	36	1			19
							41	9									

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	66402 X	65304	-0-	-1098	-0-	65304	2			Y	-0-			-0-
04	64260 X	59604	-0-	-4656	-0-	59604	2			Y	-0-			-0-
05	80525 X	80525	-0-	-0-	-0-	80525	2			Y	-0-			-0-
06	84141 X	84141	-0-	-0-	-0-	84141	2			Y	-0-			-0-
07	72263 X	72263	-0-	-0-	-0-	72263	2			Y	-0-			-0-
08	80538 X	72607	-0-	-7931	-0-	72607	2			Y	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	32674 X	24803	-0-	-7871	-0-	77	1	24726	2	N	-0-			-0-
04	27600 X	26475	-0-	-1125	-0-	59	1	26416	2	N	-0-			-0-
05	27993 X	25823	-0-	-2170	-0-	1	1	25822	2	N	-0-			-0-
06	27030 X	22798	-0-	-4232	-0-	15	1	22783	2	N	-0-			-0-
07	27373 X	21824	-0-	-5549	-0-	6	1	21818	2	N	-0-			-0-
08	27373 X	18637	-0-	-8736	-0-	1	1	18636	2	N	-0-			-0-

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

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 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

03	64325 X	59630	-0-	-4695	-0-	185	1	59445	2	N	-0-			-0-
04	62250 X	52577	-0-	-9673	-0-	117	1	52460	2	N	-0-			-0-
05	60884 X	52684	-0-	-8200	-0-	1	1	52683	2	N	-0-			-0-
06	55110 X	47757	-0-	-7353	-0-	31	1	47726	2	N	-0-			-0-
07	59644 X	47420	-0-	-12224	-0-	12	1	47408	2	N	-0-			-0-
08	59644 X	47454	-0-	-12190	-0-	1	1	47453	2	N	-0-			-0-

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

03	84537 X	65126	-0-	-19411	-0-	65126	2			Y	-0-			-0-
04	81810 X	63073	-0-	-18737	-0-	63073	2			Y	-0-			-0-
05	83793 X	61630	-0-	-22163	-0-	61630	2			Y	-0-			-0-
06	63030 X	55714	-0-	-7316	-0-	55714	2			Y	-0-			-0-
07	65162 X	58516	-0-	-6646	-0-	58516	2			Y	-0-			-0-
08	65162 X	57239	-0-	-7923	-0-	57239	2			Y	-0-			-0-

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

03	62421 X	62421	-0-	-0-	-0-	16	1	62405	2	N	-0-			-0-
04	67547 X	67547	-0-	-0-	-0-	44	1	67503	2	N	-0-			-0-
05	67817 X	67817	-0-	-0-	-0-	43	1	67774	2	N	-0-			-0-
06	68899 X	68899	-0-	-0-	-0-	43	1	68856	2	N	-0-			-0-
07	64999 X	64999	-0-	-0-	-0-	42	1	64957	2	N	-0-			-0-
08	33077 X	6226	-0-	-26851	-0-	18	1	6208	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
03	13795 X	12062	-0-	-1733	-0-	1	1	11953	2	Y	-0-			-0-
						108	4							
04	14370 X	8391	-0-	-5979	-0-	1	1	8390	2	Y	-0-			-0-
05	14849 X	9468	-0-	-5381	-0-	1	1	9467	2	Y	-0-			-0-
06	14370 X	8258	-0-	-6112	-0-	1	1	8257	2	Y	-0-			-0-
07	12059 X	8049	-0-	-4010	-0-	1	1	8048	2	Y	-0-			-0-
08	12059 X	7155	-0-	-4904	-0-	1	1	7154	2	Y	-0-			-0-

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

03	46505 X	46505	-0-	-0-	-0-	352	1	46153	2	N	-0-			-0-
04	55148 X	55148	-0-	-0-	-0-	330	1	54818	2	N	-0-			-0-
05	55241 X	55241	-0-	-0-	-0-	341	1	54900	2	N	-0-			-0-
06	52170 X	50790	-0-	-1380	-0-	353	1	50437	2	N	-0-			-0-
07	56978 X	49700	-0-	-7278	-0-	316	1	49384	2	N	-0-			-0-
08	56978 X	47746	-0-	-9232	-0-	300	1	47446	2	N	-0-			-0-

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

03	132215 X	112288	-0-	-19927	-0-	112288	2			Y	-0-			-0-
04	124320 X	100090	-0-	-24230	-0-	100090	2			Y	-0-			-0-
05	116529 X	96435	-0-	-20094	-0-	96435	2			Y	-0-			-0-
06	108660 X	90842	-0-	-17818	-0-	90842	2			Y	-0-			-0-
07	112282 X	78183	-0-	-34099	-0-	78183	2			Y	-0-			-0-
08	109802 X	77627	-0-	-32175	-0-	77627	2			Y	-0-			-0-

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

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 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

03	65782 X	62941	-0-	-2841	-0-	60	1	62881	2	Y	-0-			-0-
04	67686 X	67686	-0-	-0-	-0-	70	1	67616	2	Y	-0-			-0-
05	70300 X	70300	-0-	-0-	-0-	83	1	70217	2	Y	-0-			-0-
06	62327 X	62327	-0-	-0-	-0-	63	1	62264	2	Y	-0-			-0-
07	69936 X	64081	-0-	-5855	-0-	37	1	64044	2	Y	-0-			-0-
08	70308 X	64009	-0-	-6299	-0-	64009	2			Y	-0-			-0-

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

03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2021

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

03	76787 X	61174	-0-	-15613	-0-	190	1	60984	2	N	-0-			-0-
04	74310 X	59128	-0-	-15182	-0-	131	1	58997	2	N	-0-			-0-
05	75702 X	59774	-0-	-15928	-0-	1	1	59773	2	N	-0-			-0-
06	68700 X	55648	-0-	-13052	-0-	36	1	55612	2	N	-0-			-0-
07	61163 X	53494	-0-	-7669	-0-	14	1	53480	2	N	-0-			-0-
08	61163 X	51860	-0-	-9303	-0-	1	1	51859	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27528 X	24192	-0-	-3336	-0-	289	1	23870	3	Y	30	7	1			78
						33	9									
04	26310 X	23363	-0-	-2947	-0-	60	1	23277	3	Y	24					102
						26	9									
05	25110 X	21260	-0-	-3850	-0-	8	1	21252	3	Y	-0-					102
06	24300 X	19821	-0-	-4479	-0-	195	1	19132	3	Y	68	43	1			127
						419	4	75	9							
07	24180 X	19750	-0-	-4430	-0-	456	1	19244	3	Y	45					172
						50	9									
08	24180 X	10741	-0-	-13439	-0-	142	1	10565	3	Y	31	44	1			159
						34	9									

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	39463 X	-0-	-0-	-39463	-0-					Y	-0-					-0-
04	38190 X	-0-	-0-	-38190	-0-					Y	-0-					-0-
05	37448 X	11269	-0-	-26179	-0-	126	1	11143	2	Y	-0-					-0-
06	63221 X	63221	-0-	-0-	-0-	458	1	62763	2	Y	-0-					-0-
07	59661 X	59661	-0-	-0-	-0-	373	1	59288	2	Y	-0-					-0-
*08	66968 X	66968	-0-	-0-	-0-	345	1	66623	2	Y	-0-					-0-

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

03	257636 X	257636	-0-	-0-	-0-	201	1	255734	2	Y	1546	1594	1			67
						1701	9									
04	249142 X	249142	-0-	-0-	-0-	193	1	247391	2	Y	1416	1433	1			50
						1558	9									
05	228461 X	228461	-0-	-0-	-0-	206	1	227324	2	Y	846	756	1			140
						931	9									
06	212907 X	212907	-0-	-0-	-0-	177	1	211824	2	Y	824	934	1			30
						906	9									
07	229941 X	229941	-0-	-0-	-0-	190	1	228526	2	Y	1114	1107	1			37
						1225	9									
*08	223023 X	223023	-0-	-0-	-0-	197	1	221695	2	Y	1028	1025	1			40
						1131	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	107787	X	83499	-0-	-24288	-0-	170	1	83329	2	Y	-0-					-0-
04	104310	X	86476	-0-	-17834	-0-	144	1	86331	2	Y	1					1
							1	9									
05	98115	X	83308	-0-	-14807	-0-	133	1	83175	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	92550	X	91127	-0-	-1423	-0-	116	1	91011	2	Y	-0-					-0-
07	89373	X	81497	-0-	-7876	-0-	96	1	81401	2	Y	-0-					-0-
08	89373	X	80012	-0-	-9361	-0-	86	1	79926	2	Y	-0-					-0-

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

03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	66402	X	59150	-0-	-7252	-0-	45	1	59105	2	Y	-0-					-0-
04	64260	X	58538	-0-	-5722	-0-	53	1	58485	2	Y	-0-					-0-
05	65317	X	56221	-0-	-9096	-0-	1	1	56220	2	Y	-0-					-0-
06	63030	X	53045	-0-	-9985	-0-	1	1	53044	2	Y	-0-					-0-
07	60481	X	53993	-0-	-6488	-0-	1	1	53992	2	Y	-0-					-0-
08	60481	X	51667	-0-	-8814	-0-	1	1	51666	2	Y	-0-					-0-

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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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

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

03	34844	X	29279	-0-	-5565	-0-	28848	2	431	9	Y	392	701	1			65
04	33720	X	27619	-0-	-6101	-0-	27203	2	416	9	Y	378	187	1			256
05	34503	X	29891	-0-	-4612	-0-	29493	2	398	9	Y	362	377	1			241
06	31920	X	30718	-0-	-1202	-0-	30363	2	355	9	Y	323	184	1			380
07	31152	X	31152	-0-	-0-	-0-	30925	2	227	9	Y	206	383	1			203
*08	30890	X	30890	-0-	-0-	-0-	30700	2	190	9	Y	173	267	1			109

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32333	X	29436	-0-	-2897	-0-	29436	2			Y	-0-					-0-
04	31290	X	29530	-0-	-1760	-0-	29530	2			Y	-0-					-0-
05	33635	X	30156	-0-	-3479	-0-	30156	2			Y	-0-					-0-
06	32550	X	28136	-0-	-4414	-0-	28136	2			Y	-0-					-0-
07	33635	X	28498	-0-	-5137	-0-	28369	2	129	9	Y	117	2	1			115
08	30504	X	28412	-0-	-2092	-0-	28237	2	175	9	Y	159	173	1			101

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	33170	X	16218	-0-	-16952	-0-	16006	2	8	4	Y	185	266	1			46
							204	9									
04	32100	X	25360	-0-	-6740	-0-	25109	2	251	9	Y	228	169	1			105
05	32922	X	24140	-0-	-8782	-0-	24013	2	127	9	Y	115	195	1			25
06	36502	X	36502	-0-	-0-	-0-	36337	2	165	9	Y	150	117	1			58
07	32023	X	28103	-0-	-3920	-0-	27818	2	285	9	Y	259	235	1			82
08	26195	X	20483	-0-	-5712	-0-	20253	2	230	9	Y	209	194	1			97

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

03	31651	X	4670	-0-	-26981	-0-	4453	2	217	9	Y	197	172	1			61
04	30630	X	4007	-0-	-26623	-0-	3792	2	215	9	Y	195	193	1			63
05	31651	X	-0-	-0-	-31651	-0-					Y	301	324	1			40
06	18990	X	2341	-0-	-16649	-0-	2148	2	193	9	Y	175	180	1			35
07	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	10548	2	260	9	Y	236	229	1			42
*08	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	10192	2	285	9	Y	259	254	1			47

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

03	31527	X	17809	-0-	-13718	-0-	17700	2	109	9	Y	99	88	1			104
04	28860	X	20975	-0-	-7885	-0-	20818	2	157	9	Y	143	144	1			103
05	25885	X	19895	-0-	-5990	-0-	1	1	19819	2	Y	68	65	1			106
							75	9									
06	25050	X	21808	-0-	-3242	-0-	6	1	21724	2	Y	71	88	1			89
							78	9									
07	23114	X	23114	-0-	-0-	-0-	11	1	23025	2	Y	71	33	1			127
							78	9									
*08	22589	X	22589	-0-	-0-	-0-	19	1	22461	2	Y	99	84	1			142
							109	9									

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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26195	X	12083	-0-	-14112	-0-	11990	2	6	4	Y	79	80	1			20
							87	9									
04	21420	X	15541	-0-	-5879	-0-	15429	2	112	9	Y	102	75	1			47
05	18600	X	10873	-0-	-7727	-0-	10821	2	52	9	Y	47	84	1			10
06	18000	X	8454	-0-	-9546	-0-	8390	2	64	9	Y	58	46	1			22
07	16058	X	12867	-0-	-3191	-0-	12769	2	98	9	Y	89	83	1			28
08	16058	X	13932	-0-	-2126	-0-	13844	2	88	9	Y	80	71	1			37

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	295703	X	295703	-0-	-0-	-0-	212	1	293543	2	Y	1771	1961	1			76
							1948	9									
04	292204	X	292204	-0-	-0-	-0-	206	1	290243	2	Y	1595	1614	1			57
							1755	9									
05	279775	X	279775	-0-	-0-	-0-	200	1	277948	2	Y	1479	1292	1			244
							1627	9									
06	271893	X	271893	-0-	-0-	-0-	198	1	270273	2	Y	1293	1490	1			47
							1422	9									
07	275580	X	275580	-0-	-0-	-0-	207	1	274056	2	Y	1197	1204	1			40
							1317	9									
*08	264986	X	264986	-0-	-0-	-0-	213	1	263625	2	Y	1044	1044	1			40
							1148	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
03	21483	X	16991	-0-	-4492	-0-	16783	2	208	9	Y	189	331	1			119
04	20790	X	16394	-0-	-4396	-0-	16062	2	332	9	Y	302	225	1			196
05	21483	X	17916	-0-	-3567	-0-	224	1	17316	2	Y	342	216	1			322
							376	9									
06	19530	X	15477	-0-	-4053	-0-	244	1	14976	2	Y	234	453	1			103
							257	9									
07	16988	X	16034	-0-	-954	-0-	249	1	15488	2	Y	270	144	1			229
							297	9									
08	17918	X	15294	-0-	-2624	-0-	252	1	14750	2	Y	265	147	1			347
							292	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32021	X	32021	-0-	-0-	-0-	98	1	31730	2	Y	175	149	1			55
							193	9									
04	30362	X	30362	-0-	-0-	-0-	190	1	30106	2	Y	60	91	1			24
							66	9									
05	30814	X	29459	-0-	-1355	-0-	29412	2	47	9	Y	43	53	1			14
06	30990	X	28132	-0-	-2858	-0-	33	1	28093	2	Y	5	17	1			2
							6	9									
07	32023	X	28024	-0-	-3999	-0-	36	1	27899	2	Y	81	40	1			43
							89	9									
08	32023	X	27150	-0-	-4873	-0-	36	1	27112	2	Y	2	44	1			1
							2	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
03	34007	X	30084	-0-	-3923	-0-	103	1	29981	2	Y	-0-	10	1			-0-
04	31170	X	26778	-0-	-4392	-0-	240	1	26538	2	Y	-0-					-0-
05	32499	X	32499	-0-	-0-	-0-	32489	2	10	9	Y	9	6	1			3
06	30750	X	30598	-0-	-152	-0-	35	1	30469	2	Y	85	59	1			29
							94	9									
07	30895	X	30895	-0-	-0-	-0-	40	1	30855	2	Y	-0-	29	1			-0-
08	32488	X	29085	-0-	-3403	-0-	39	1	29046	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
03	38771	X	38771	-0-	-0-	-0-	119	1	38540	2	Y	102	120	1			32
							112	9									
04	38310	X	34349	-0-	-3961	-0-	311	1	33931	2	Y	97	90	1			39
							107	9									
05	39587	X	32467	-0-	-7120	-0-	32386	2	81	9	Y	74	89	1			24
06	38310	X	29813	-0-	-8497	-0-	49	1	29701	2	Y	57	62	1			19
							63	9									
07	38781	X	31839	-0-	-6942	-0-	45	1	31729	2	Y	59	47	1			31
							65	9									
08	38781	X	29782	-0-	-8999	-0-	40	1	29674	2	Y	62	61	1			32
							68	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
03	74710 X	65706	-0-	-9004	-0-	32	1	65622	2	Y	47	310	1			6
						52	9									
04	72300 X	63601	-0-	-8699	-0-	32	1	63540	2	Y	26	25	1			7
						29	9									
05	73966 X	63368	-0-	-10598	-0-	32	1	63336	2	Y	-0-	7	1			-0-
06	69660 X	59663	-0-	-9997	-0-	30	1	59633	2	Y	-0-					-0-
07	65720 X	61069	-0-	-4651	-0-	31	1	61038	2	Y	-0-					-0-
08	65720 X	59244	-0-	-6476	-0-	32	1	59212	2	Y	-0-					-0-

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

03	176894 X	176894	-0-	-0-	-0-	75	1	175929	2	Y	809	743	1			187
						890	9									
04	174924 X	174924	-0-	-0-	-0-	46	1	174073	2	Y	732	762	1			157
						805	9									
05	165225 X	165225	-0-	-0-	-0-	52	1	164381	2	Y	720	710	1			167
						792	9									
06	156915 X	156915	-0-	-0-	-0-	56	1	156135	2	Y	658	630	1			195
						724	9									
07	160106 X	160106	-0-	-0-	-0-	42	1	159324	2	Y	673	673	1			195
						740	9									
*08	157926 X	157926	-0-	-0-	-0-	32	1	157083	2	Y	737	701	1			231
						811	9									

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

03	98175 X	98175	-0-	-0-	-0-	58	1	98117	2	Y	-0-					-0-
04	99427 X	99427	-0-	-0-	-0-	37	1	99390	2	Y	-0-					-0-
05	101833 X	101833	-0-	-0-	-0-	41	1	101792	2	Y	-0-					-0-
06	91425 X	91425	-0-	-0-	-0-	33	1	91392	2	Y	-0-					-0-
07	92649 X	92649	-0-	-0-	-0-	25	1	92624	2	Y	-0-					-0-
*08	102885 X	102885	-0-	-0-	-0-	27	1	102858	2	Y	-0-					-0-

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

03	174773 X	174773	-0-	-0-	-0-	80	1	174251	2	Y	402	400	1			93
						442	9									
04	174247 X	174247	-0-	-0-	-0-	50	1	173839	2	Y	325	348	1			70
						358	9									
05	177039 X	177039	-0-	-0-	-0-	58	1	176664	2	Y	288	291	1			67
						317	9									
06	175346 X	175346	-0-	-0-	-0-	67	1	175028	2	Y	228	227	1			68
						251	9									
07	177755 X	177755	-0-	-0-	-0-	52	1	177431	2	Y	247	243	1			72
						272	9									
*08	176550 X	176550	-0-	-0-	-0-	38	1	176274	2	Y	216	220	1			68
						238	9									

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

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
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									
05	199502	X	199502	-0-	-0-	-0-	71	1	198778	2	Y	594	594	1			138
							653	9									
06	188983	X	188983	-0-	-0-	-0-	80	1	188362	2	Y	492	484	1			146
							541	9									
07	193225	X	193225	-0-	-0-	-0-	62	1	192541	2	Y	565	547	1			164
							622	9									
*08	188863	X	188863	-0-	-0-	-0-	44	1	188254	2	Y	514	517	1			161
							565	9									

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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									
05	192166	X	192166	-0-	-0-	-0-	60	1	191277	2	Y	754	756	1			175
							829	9									
06	189895	X	189895	-0-	-0-	-0-	67	1	189111	2	Y	652	634	1			193
							717	9									
07	192936	X	192936	-0-	-0-	-0-	51	1	192111	2	Y	704	693	1			204
							774	9									
*08	190241	X	190241	-0-	-0-	-0-	39	1	189494	2	Y	644	646	1			202
							708	9									

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

03	210490	X	172499	-0-	-37991	-0-	33	1	172466	2	N	-0-					-0-
04	203700	X	163371	-0-	-40329	-0-	88	1	163283	2	N	-0-					-0-
05	190774	X	161248	-0-	-29526	-0-	90	1	161158	2	N	-0-					-0-
06	183690	X	152173	-0-	-31517	-0-	95	1	152078	2	N	-0-					-0-
07	172484	X	143195	-0-	-29289	-0-	93	1	143102	2	N	-0-					-0-
08	172484	X	143801	-0-	-28683	-0-	102	1	143699	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
03	178095 X	174749	-0-	-3346	-0-	33	1	174716	2	N	-0-					-0-
04	172350 X	164768	-0-	-7582	-0-	89	1	164679	2	N	-0-					-0-
05	176917 X	163371	-0-	-13546	-0-	91	1	163280	2	N	-0-					-0-
06	171210 X	157374	-0-	-13836	-0-	98	1	157276	2	N	-0-					-0-
07	174747 X	153758	-0-	-20989	-0-	100	1	153658	2	N	-0-					-0-
08	174747 X	149275	-0-	-25472	-0-	106	1	149169	2	N	-0-					-0-

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

03	136586 X	109561	-0-	-27025	-0-	46	1	109050	2	Y	423	447	1			98
						465	9									
04	130320 X	125823	-0-	-4497	-0-	33	1	125364	2	Y	387	402	1			83
						426	9									
05	134410 X	134410	-0-	-0-	-0-	42	1	133965	2	Y	366	364	1			85
						403	9									
06	129219 X	129219	-0-	-0-	-0-	46	1	128834	2	Y	308	302	1			91
						339	9									
07	130014 X	129051	-0-	-963	-0-	34	1	128640	2	Y	343	335	1			99
						377	9									
*08	123287 X	123287	-0-	-0-	-0-	25	1	122913	2	Y	317	317	1			99
						349	9									

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

03	17825 X	12293	-0-	-5532	-0-	108	1	11999	2	Y	169	191	1			53
						186	9									
04	15813 X	15813	-0-	-0-	-0-	229	1	15412	2	Y	156	146	1			63
						172	9									
05	14058 X	14058	-0-	-0-	-0-	13895	2	163	9	Y	148	163	1			48
06	13789 X	13789	-0-	-0-	-0-	44	1	13592	2	Y	139	140	1			47
						153	9									
07	16337 X	15806	-0-	-531	-0-	46	1	15584	2	Y	160	123	1			84
						176	9									
*08	19404 X	19404	-0-	-0-	-0-	39	1	19175	2	Y	173	168	1			89
						190	9									

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

03	31310 X	18501	-0-	-12809	-0-	18061	2	15	4	Y	386	389	1			97
						425	9									
04	30300 X	21454	-0-	-8846	-0-	20993	2	461	9	Y	419	323	1			193
05	31310 X	18608	-0-	-12702	-0-	18397	2	211	9	Y	192	344	1			41
06	27866 X	27866	-0-	-0-	-0-	27639	2	227	9	Y	206	168	1			79
07	22165 X	18445	-0-	-3720	-0-	18171	2	274	9	Y	249	249	1			79
08	22165 X	18310	-0-	-3855	-0-	18054	2	256	9	Y	233	204	1			108

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

03	79825 X	71861	-0-	-7964	-0-	71861	2			Y	-0-					-0-
04	77250 X	68864	-0-	-8386	-0-	68864	2			Y	-0-					-0-
05	76942 X	68500	-0-	-8442	-0-	68500	2			Y	-0-					-0-
06	71670 X	62601	-0-	-9069	-0-	62601	2			Y	-0-					-0-
07	71858 X	64425	-0-	-7433	-0-	64425	2			Y	-0-					-0-
08	71858 X	64360	-0-	-7498	-0-	64360	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
03	24831 X	9381	-0-	-15450	-0-	9073	2	308	9	Y	280	434	1			304
04	24090 X	15786	-0-	-8304	-0-	15133	2	653	9	Y	594	467	1			431
05	24893 X	14573	-0-	-10320	-0-	1	1	14306	2	Y	242	273	1			400
						266	9									
06	24090 X	22795	-0-	-1295	-0-	4	1	22411	2	Y	345	336	1			409
						380	9									
07	21242 X	21242	-0-	-0-	-0-	6	1	20885	2	Y	319	136	1			592
						351	9									
*08	21360 X	21360	-0-	-0-	-0-	12	1	20993	2	Y	323	400	1			515
						355	9									

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

03	73966 X	66410	-0-	-7556	-0-	134	1	65417	2	Y	781	677	1			460
						859	9									
04	68970 X	46949	-0-	-22021	-0-	77	1	46360	2	Y	465	475	1			450
						512	9									
05	67921 X	45440	-0-	-22481	-0-	72	1	45079	2	Y	263	407	1			306
						289	9									
06	64500 X	48202	-0-	-16298	-0-	61	1	47654	2	Y	443	172	1			577
						487	9									
07	66402 X	46477	-0-	-19925	-0-	55	1	46126	2	Y	269	165	1			681
						296	9									
08	66402 X	51232	-0-	-15170	-0-	55	1	50767	2	Y	373	500	1			554
						410	9									

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

03	166997 X	135583	-0-	-31414	-0-	135583	2			Y	-0-					-0-
04	161610 X	109977	-0-	-51633	-0-	109977	2			Y	-0-					-0-
05	143809 X	124060	-0-	-19749	-0-	124060	2			Y	-0-					-0-
06	139170 X	97420	-0-	-41750	-0-	97420	2			Y	-0-					-0-
07	135594 X	116798	-0-	-18796	-0-	116798	2			Y	-0-					-0-
08	135594 X	112089	-0-	-23505	-0-	112089	2			Y	-0-					-0-

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

03	11317 X	11317	-0-	-0-	-0-	11314	2	3	9	Y	3	3	1			1
04	9300 X	8303	-0-	-997	-0-	8303	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	8990 X	8943	-0-	-47	-0-	8943	2			Y	-0-					-0-
06	10950 X	8562	-0-	-2388	-0-	8562	2			Y	-0-					-0-
07	11315 X	8991	-0-	-2324	-0-	8991	2			Y	-0-					-0-
08	11315 X	8761	-0-	-2554	-0-	8761	2			Y	-0-					-0-

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

03	258493 X	258493	-0-	-0-	-0-	193	1	256412	2	Y	1716	1769	1			74
						1888	9									
04	249957 X	249957	-0-	-0-	-0-	184	1	248033	2	Y	1582	1600	1			56
						1740	9									
05	237491 X	237491	-0-	-0-	-0-	170	1	235690	2	Y	1483	1294	1			245
						1631	9									
06	233928 X	233928	-0-	-0-	-0-	180	1	232315	2	Y	1303	1501	1			47
						1433	9									
07	239861 X	239861	-0-	-0-	-0-	188	1	238266	2	Y	1279	1283	1			43
						1407	9									
*08	235978 X	235978	-0-	-0-	-0-	197	1	234505	2	Y	1160	1158	1			45
						1276	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
03	248640	X	248640	-0-	-0-	-0-	174	1	247034	2	Y	1302	1387	1			56
							1432	9									
04	236926	X	236926	-0-	-0-	-0-	163	1	235506	2	Y	1143	1158	1			41
							1257	9									
05	244816	X	244816	-0-	-0-	-0-	175	1	243405	2	Y	1124	979	1			186
							1236	9									
06	220680	X	220680	-0-	-0-	-0-	155	1	219468	2	Y	961	1112	1			35
							1057	9									
07	226536	X	226536	-0-	-0-	-0-	165	1	225331	2	Y	945	949	1			31
							1040	9									
*08	229502	X	229502	-0-	-0-	-0-	180	1	228413	2	Y	826	825	1			32
							909	9									

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

03	44981	X	40710	-0-	-4271	-0-	20	1	40690	2	Y	-0-	3	1			-0-
04	43530	X	38457	-0-	-5073	-0-	19	1	38438	2	Y	-0-					-0-
05	44981	X	38475	-0-	-6506	-0-	19	1	38456	2	Y	-0-					-0-
06	41820	X	36604	-0-	-5216	-0-	18	1	36586	2	Y	-0-					-0-
07	40703	X	37312	-0-	-3391	-0-	19	1	37293	2	Y	-0-					-0-
08	40703	X	36546	-0-	-4157	-0-	19	1	36443	2	Y	76	51	1			25
							84	9									

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

03	206894	X	191348	-0-	-15546	-0-	191348	2			Y	-0-					-0-
04	200220	X	171629	-0-	-28591	-0-	171629	2			Y	-0-					-0-
05	206894	X	179310	-0-	-27584	-0-	179310	2			Y	-0-					-0-
06	194610	X	149377	-0-	-45233	-0-	149377	2			Y	-0-					-0-
07	191363	X	156525	-0-	-34838	-0-	156525	2			Y	-0-					-0-
08	191363	X	161684	-0-	-29679	-0-	161684	2			Y	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	17453	X	16905	-0-	-548	-0-	16368	2	10	4	Y	479	440	1			120
							527	9									
04	17400	X	11958	-0-	-5442	-0-	11825	2	133	9	Y	121	185	1			56
05	17980	X	9968	-0-	-8012	-0-	9311	2	657	9	Y	597	524	1			129
06	17400	X	9589	-0-	-7811	-0-	9180	2	409	9	Y	372	357	1			144
07	16895	X	13871	-0-	-3024	-0-	13836	2	35	9	Y	32	166	1			10
08	16895	X	5113	-0-	-11782	-0-	5068	2	45	9	Y	41	32	1			19

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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	88908	X	82108	-0-	-6800	-0-	82104	2	4	9	N	4					516
04	85920	X	78682	-0-	-7238	-0-	78617	2	65	9	N	59	319	1			256
05	84506	X	76326	-0-	-8180	-0-	76265	2	61	9	N	55					311
06	81780	X	75212	-0-	-6568	-0-	75186	2	26	9	N	24					335
07	82119	X	75503	-0-	-6616	-0-	75413	2	90	9	N	82	43	1			374
08	82119	X	72665	-0-	-9454	-0-	72596	2	69	9	N	63	16	1			421

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

03	109802	X	85984	-0-	-23818	-0-	175	1	85790	2	Y	17	21	1			10
							19	9									
04	106260	X	44339	-0-	-61921	-0-	74	1	44265	2	Y	-0-	10	1			-0-
05	105400	X	709	-0-	-104691	-0-	1	1	708	2	Y	-0-					-0-
06	100050	X	7774	-0-	-92276	-0-	26	1	7707	2	Y	37					37
							41	9									
07	90892	X	33538	-0-	-57354	-0-	56	1	33478	2	Y	4	3	1			38
							4	9									
08	85994	X	49739	-0-	-36255	-0-	54	1	49685	2	Y	-0-	36	1			2

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

03	55707	X	37455	-0-	-18252	-0-	18	1	37431	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	52620	X	29401	-0-	-23219	-0-	15	1	29375	2	Y	10	8	1			3
							11	9									
05	44485	X	36436	-0-	-8049	-0-	18	1	36418	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	37590	X	34336	-0-	-3254	-0-	17	1	34318	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	37448	X	34406	-0-	-3042	-0-	17	1	34388	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	37448	X	32788	-0-	-4660	-0-	17	1	32770	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	667	2	26	9	N	24					24

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79763 X	56601	-0-	-23162	-0-	55845	2	756	9	Y	687	685	1			83
04	75330 X	54065	-0-	-21265	-0-	53581	2	484	9	Y	440	408	1			115
05	71951 X	62378	-0-	-9573	-0-	61901	2	477	9	Y	434	455	1			94
06	62490 X	62382	-0-	-108	-0-	61953	2	429	9	Y	390	378	1			106
07	61417 X	61417	-0-	-0-	-0-	60974	2	443	9	Y	403	389	1			120
08	62372 X	57623	-0-	-4749	-0-	57152	2	471	9	Y	428	407	1			141

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

03	25946 X	25946	-0-	-0-	-0-	25535	2	17	4	Y	358	336	1			90
						394	9									
04	27208 X	27208	-0-	-0-	-0-	26838	2	370	9	Y	336	271	1			155
05	22227 X	22021	-0-	-206	-0-	21817	2	204	9	Y	185	300	1			40
06	21510 X	18949	-0-	-2561	-0-	18756	2	193	9	Y	175	147	1			68
07	28117 X	23523	-0-	-4594	-0-	23216	2	307	9	Y	279	258	1			89
08	28117 X	17111	-0-	-11006	-0-	16859	2	252	9	Y	229	212	1			106

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

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-

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

03	24955 X	22521	-0-	-2434	-0-	22305	2	216	9	Y	196	315	1			60
04	24150 X	20552	-0-	-3598	-0-	20307	2	245	9	Y	223	211	1			72
05	22802 X	22802	-0-	-0-	-0-	22734	2	68	9	Y	62	126	1			8
06	22077 X	22077	-0-	-0-	-0-	22011	2	66	9	Y	60	56	1			12
07	22506 X	22400	-0-	-106	-0-	22333	2	67	9	Y	61	62	1			11
08	22816 X	21458	-0-	-1358	-0-	21412	2	46	9	Y	42	45	1			8

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	237367 X	176750	-0-	-60617	-0-	176750	2			Y	-0-			-0-
04	229710 X	163152	-0-	-66558	-0-	163152	2			Y	-0-			-0-
05	209870 X	149001	-0-	-60869	-0-	149001	2			Y	-0-			-0-
06	189570 X	139466	-0-	-50104	-0-	139466	2			Y	-0-			-0-
07	176762 X	153384	-0-	-23378	-0-	153384	2			Y	-0-			-0-
08	176762 X	150102	-0-	-26660	-0-	150102	2			Y	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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

03	261144 X	156722	-0-	-104422	-0-	156722	2			Y	-0-			-0-
04	252720 X	143977	-0-	-108743	-0-	143977	2			Y	-0-			-0-
05	217372 X	129597	-0-	-87775	-0-	129597	2			Y	-0-			-0-
06	207720 X	69145	-0-	-138575	-0-	69145	2			Y	-0-			-0-
07	156736 X	139428	-0-	-17308	-0-	139428	2			Y	-0-			-0-
08	156736 X	128953	-0-	-27783	-0-	128953	2			Y	-0-			-0-

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

03	122233 X	100037	-0-	-22196	-0-	98	1	99939	2	Y	-0-			-0-
04	118290 X	90490	-0-	-27800	-0-	356	1	90134	2	Y	-0-			-0-
05	103912 X	88441	-0-	-15471	-0-	987	1	87454	2	Y	-0-			-0-
06	100560 X	83676	-0-	-16884	-0-	606	1	83070	2	Y	-0-			-0-
07	100037 X	88040	-0-	-11997	-0-	550	1	87490	2	Y	-0-			-0-
08	100037 X	83866	-0-	-16171	-0-	433	1	83433	2	Y	-0-			-0-

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

03	275187 X	187412	-0-	-87775	-0-	187412	2			Y	-0-			-0-
04	266310 X	176336	-0-	-89974	-0-	176336	2			Y	-0-			-0-
05	241149 X	178103	-0-	-63046	-0-	178103	2			Y	-0-			-0-
06	211410 X	154420	-0-	-56990	-0-	154420	2			Y	-0-			-0-
07	187426 X	172493	-0-	-14933	-0-	172493	2			Y	-0-			-0-
08	187426 X	169254	-0-	-18172	-0-	169254	2			Y	-0-			-0-

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

03	305598 X	234041	-0-	-71557	-0-	234041	2			Y	-0-			-0-
04	295740 X	214379	-0-	-81361	-0-	214379	2			Y	-0-			-0-
05	276613 X	214771	-0-	-61842	-0-	214771	2			Y	-0-			-0-
06	245010 X	203120	-0-	-41890	-0-	203120	2			Y	-0-			-0-
07	234050 X	196687	-0-	-37363	-0-	196687	2			Y	-0-			-0-
08	234050 X	192299	-0-	-41751	-0-	192299	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
03	89280 X	78848	-0-	-10432	-0-	69	1	77941	2	Y	762	773	1			180
						838	9									
04	83340 X	72468	-0-	-10872	-0-	63	1	71541	2	Y	785	728	1			237
						864	9									
05	84661 X	78029	-0-	-6632	-0-	73	1	77189	2	Y	697	777	1			157
						767	9									
06	81420 X	74871	-0-	-6549	-0-	64	1	74099	2	Y	644	594	1			207
						708	9									
07	78833 X	75320	-0-	-3513	-0-	63	1	74566	2	Y	628	649	1			186
						691	9									
08	78833 X	74204	-0-	-4629	-0-	61	1	73493	2	Y	591	600	1			177
						650	9									

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

03	168361 X	146517	-0-	-21844	-0-	129	1	146388	2	Y	-0-					-0-
04	162930 X	146241	-0-	-16689	-0-	120	1	146121	2	Y	-0-					-0-
05	164269 X	145988	-0-	-18281	-0-	138	1	145850	2	Y	-0-					-0-
06	157380 X	141283	-0-	-16097	-0-	122	1	141161	2	Y	-0-					-0-
07	151125 X	142129	-0-	-8996	-0-	120	1	142009	2	Y	-0-					-0-
08	151125 X	140085	-0-	-11040	-0-	117	1	139968	2	Y	-0-					-0-

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

03	214427 X	170388	-0-	-44039	-0-	170388	2			Y	-0-					-0-
04	207510 X	159124	-0-	-48386	-0-	159124	2			Y	-0-					-0-
05	186992 X	159645	-0-	-27347	-0-	159645	2			Y	-0-					-0-
06	176070 X	141756	-0-	-34314	-0-	141756	2			Y	-0-					-0-
07	170376 X	146924	-0-	-23452	-0-	146924	2			Y	-0-					-0-
08	170376 X	144604	-0-	-25772	-0-	144604	2			Y	-0-					-0-

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

03	212846 X	175619	-0-	-37227	-0-	175619	2			Y	-0-					-0-
04	205980 X	159233	-0-	-46747	-0-	159233	2			Y	-0-					-0-
05	185721 X	158881	-0-	-26840	-0-	158881	2			Y	-0-					-0-
06	175770 X	143756	-0-	-32014	-0-	143756	2			Y	-0-					-0-
07	175615 X	137682	-0-	-37933	-0-	137682	2			Y	-0-					-0-
08	175615 X	135247	-0-	-40368	-0-	135247	2			Y	-0-					-0-

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

03	50189 X	38128	-0-	-12061	-0-	18	1	38004	2	Y	96	94	1			12
						106	9									
04	48570 X	32670	-0-	-15900	-0-	16	1	32546	2	Y	98	84	1			26
						108	9									
05	42067 X	19284	-0-	-22783	-0-	10	1	19116	2	Y	144	139	1			31
						158	9									
06	33330 X	10559	-0-	-22771	-0-	12	1	10404	2	Y	130	126	1			35
						143	9									
07	38130 X	-0-	-0-	-38130	-0-					Y	135	130	1			40
08	35650 X	13602	-0-	-22048	-0-	15	1	13544	2	Y	39	66	1			13
						43	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
03	88753 X	74616	-0-	-14137	-0-	36	1	74580	2	Y	-0-					-0-
04	85890 X	69356	-0-	-16534	-0-	35	1	69321	2	Y	-0-					-0-
05	88753 X	72469	-0-	-16284	-0-	36	1	72433	2	Y	-0-					-0-
06	83190 X	70148	-0-	-13042	-0-	35	1	70113	2	Y	-0-					-0-
07	74617 X	72190	-0-	-2427	-0-	36	1	72154	2	Y	-0-					-0-
08	74617 X	70397	-0-	-4220	-0-	37	1	70360	2	Y	-0-					-0-

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

03	76105 X	68898	-0-	-7207	-0-	33	1	68865	2	Y	-0-					-0-
04	73920 X	64561	-0-	-9359	-0-	32	1	64529	2	Y	-0-					-0-
05	76384 X	69274	-0-	-7110	-0-	35	1	69239	2	Y	-0-					-0-
06	73920 X	65272	-0-	-8648	-0-	33	1	65239	2	Y	-0-					-0-
07	68913 X	66857	-0-	-2056	-0-	33	1	66824	2	Y	-0-					-0-
08	69285 X	63965	-0-	-5320	-0-	34	1	63931	2	Y	-0-					-0-

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

03	62589 X	50810	-0-	-11779	-0-	25	1	50661	2	Y	113	105	1			14
						124	9									
04	60570 X	44995	-0-	-15575	-0-	25	1	44851	2	Y	108	94	1			28
						119	9									
05	61473 X	47097	-0-	-14376	-0-	27	1	46942	2	Y	116	119	1			25
						128	9									
06	57480 X	48409	-0-	-9071	-0-	24	1	48271	2	Y	104	101	1			28
						114	9									
07	51429 X	49384	-0-	-2045	-0-	25	1	49240	2	Y	108	104	1			32
						119	9									
08	50809 X	47227	-0-	-3582	-0-	25	1	47059	2	Y	130	119	1			43
						143	9									

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

03	62062 X	50606	-0-	-11456	-0-	25	1	50581	2	Y	-0-					-0-
04	57210 X	49695	-0-	-7515	-0-	25	1	49670	2	Y	-0-					-0-
05	55087 X	48262	-0-	-6825	-0-	24	1	48238	2	Y	-0-					-0-
06	53310 X	46761	-0-	-6549	-0-	23	1	46738	2	Y	-0-					-0-
07	51367 X	47438	-0-	-3929	-0-	24	1	47414	2	Y	-0-					-0-
08	51367 X	46190	-0-	-5177	-0-	24	1	46166	2	Y	-0-					-0-

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

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	49569	X	48293	-0-	-1276	-0-	86	1	48207	2	N	-0-					-0-
04	47910	X	41579	-0-	-6331	-0-	74	1	41505	2	N	-0-					-0-
05	49321	X	41923	-0-	-7398	-0-	119	1	41804	2	N	-0-					-0-
06	47730	X	39965	-0-	-7765	-0-	81	1	39884	2	N	-0-					-0-
07	48298	X	39152	-0-	-9146	-0-	74	1	39078	2	N	-0-					-0-
08	48298	X	41921	-0-	-6377	-0-	83	1	41838	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58652	X	49666	-0-	-8986	-0-	24	1	49641	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	54960	X	46706	-0-	-8254	-0-	24	1	46681	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	55335	X	48414	-0-	-6921	-0-	24	1	48390	2	Y	-0-					-0-
06	52320	X	45320	-0-	-7000	-0-	23	1	45297	2	Y	-0-					-0-
07	49662	X	40602	-0-	-9060	-0-	20	1	40582	2	Y	-0-					-0-
08	49662	X	39624	-0-	-10038	-0-	21	1	39603	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63209	X	53528	-0-	-9681	-0-	26	1	53502	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	61170	X	54964	-0-	-6206	-0-	28	1	54936	2	Y	-0-					-0-
05	60946	X	52772	-0-	-8174	-0-	26	1	52746	2	Y	-0-					-0-
06	58980	X	51588	-0-	-7392	-0-	26	1	51562	2	Y	-0-					-0-
07	56792	X	51498	-0-	-5294	-0-	26	1	51472	2	Y	-0-					-0-
08	56792	X	49525	-0-	-7267	-0-	26	1	49496	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34100	X	25539	-0-	-8561	-0-	12	1	25516	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
04	30840	X	23386	-0-	-7454	-0-	12	1	23362	2	Y	11	9	1			3
							12	9									
05	29698	X	20213	-0-	-9485	-0-	11	1	20198	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
06	27270	X	20835	-0-	-6435	-0-	18	1	20813	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	25544	X	10794	-0-	-14750	-0-	32	1	10759	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	25544	X	18373	-0-	-7171	-0-	17	1	18075	2	Y	255	172	1			84
							281	9									

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
03	43555	X	39819	-0-	-3736	-0-	102	1	39342	2	N	341	325	1			101
							375	9									
04	42150	X	40340	-0-	-1810	-0-	106	1	39926	2	N	280	242	1			139
							308	9									
05	42842	X	37591	-0-	-5251	-0-	97	1	37220	2	N	249	346	1			42
							274	9									
06	38520	X	36053	-0-	-2467	-0-	98	1	35734	2	N	201	195	1			48
							221	9									
07	41695	X	36593	-0-	-5102	-0-	108	1	36206	2	N	254	208	1			94
							279	9									
08	41695	X	34316	-0-	-7379	-0-	113	1	33961	2	N	220	221	1			93
							242	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68882	X	61343	-0-	-7539	-0-	49	1	61277	2	Y	15					146
							17	9									
04	66660	X	56411	-0-	-10249	-0-	49	1	56326	2	Y	33	134	1			45
							36	9									
05	66526	X	57606	-0-	-8920	-0-	60	1	57480	2	Y	60	41	1			64
							66	9									
06	61110	X	52632	-0-	-8478	-0-	46	1	52557	2	Y	26					90
							29	9									
07	61349	X	51082	-0-	-10267	-0-	42	1	51019	2	Y	19	58	1			51
							21	9									
08	61349	X	49284	-0-	-12065	-0-	49	1	49227	2	Y	7					58
							8	9									

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

03	26288	X	22357	-0-	-3931	-0-	22074	2	9	4	Y	249	247	1			62
							274	9									
04	22740	X	22258	-0-	-482	-0-	22017	2	241	9	Y	219	180	1			101
05	26501	X	26501	-0-	-0-	-0-	26370	2	131	9	Y	119	194	1			26
06	21630	X	18954	-0-	-2676	-0-	18821	2	133	9	Y	121	100	1			47
07	24642	X	24642	-0-	-0-	-0-	24441	2	201	9	Y	183	172	1			58
08	26505	X	25706	-0-	-799	-0-	25502	2	204	9	Y	185	157	1			86

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

03	15159	X	13494	-0-	-1665	-0-	59	1	12939	2	N	451	397	1			134
							496	9									
04	14670	X	12651	-0-	-2019	-0-	65	1	12188	2	N	362	316	1			180
							398	9									
05	14508	X	11303	-0-	-3205	-0-	59	1	10936	2	N	280	413	1			47
							308	9									
06	14040	X	10858	-0-	-3182	-0-	48	1	10337	2	N	430	374	1			103
							473	9									
07	13485	X	10712	-0-	-2773	-0-	42	1	10293	2	N	343	318	1			128
							377	9									
08	13485	X	10532	-0-	-2953	-0-	44	1	10314	2	N	158	219	1			67
							174	9									

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

03	32457	X	25373	-0-	-7084	-0-	24914	2	459	9	Y	417	412	1			81
04	31410	X	26732	-0-	-4678	-0-	26258	2	474	9	Y	431	443	1			69
05	28892	X	25862	-0-	-3030	-0-	25447	2	415	9	Y	377	385	1			61
06	27291	X	27291	-0-	-0-	-0-	26871	2	420	9	Y	382	356	1			87
07	28476	X	28476	-0-	-0-	-0-	28060	2	416	9	Y	378	395	1			70
08	27621	X	26127	-0-	-1494	-0-	25741	2	386	9	Y	351	298	1			123

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

03	115754	X	95267	-0-	-20487	-0-	95181	2	86	9	Y	78	80	1			9
04	112020	X	97031	-0-	-14989	-0-	96920	2	111	9	Y	101	84	1			26
05	114204	X	103370	-0-	-10834	-0-	103319	2	51	9	Y	46	62	1			10
06	103020	X	97668	-0-	-5352	-0-	97623	2	45	9	Y	41	40	1			11
07	100254	X	96539	-0-	-3715	-0-	96502	2	37	9	Y	34	35	1			10
08	103385	X	89892	-0-	-13493	-0-	89861	2	31	9	Y	28	29	1			9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39038	X	39038	-0-	-0-	-0-	119	1	38582	2	Y	306	325	1			96
							337	9									
04	36254	X	36254	-0-	-0-	-0-	226	1	35758	2	Y	245	242	1			99
							270	9									
05	37510	X	33794	-0-	-3716	-0-	33590	2	204	9	Y	185	224	1			60
06	36300	X	35709	-0-	-591	-0-	41	1	35434	2	Y	213	201	1			72
							234	9									
07	39029	X	34113	-0-	-4916	-0-	44	1	33816	2	Y	230	181	1			121
							253	9									
08	39029	X	30591	-0-	-8438	-0-	41	1	30412	2	Y	125	181	1			65
							138	9									

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

03	63674	X	54133	-0-	-9541	-0-	97	1	54036	2	N	-0-					-0-
04	60810	X	54280	-0-	-6530	-0-	97	1	54183	2	N	-0-					-0-
05	60388	X	55869	-0-	-4519	-0-	158	1	55711	2	N	-0-					-0-
06	57510	X	49944	-0-	-7566	-0-	101	1	49843	2	N	-0-					-0-
07	56079	X	54107	-0-	-1972	-0-	103	1	54004	2	N	-0-					-0-
08	56079	X	49228	-0-	-6851	-0-	97	1	49131	2	N	-0-					-0-

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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	82925	X	73413	-0-	-9512	-0-	72743	2	670	9	Y	609	533	1			188
04	80250	X	71823	-0-	-8427	-0-	70946	2	877	9	Y	797	729	1			256
05	80166	X	73971	-0-	-6195	-0-	72992	2	979	9	Y	890	1028	1			118
06	77580	X	58419	-0-	-19161	-0-	57634	2	785	9	Y	714	688	1			144
07	74214	X	67690	-0-	-6524	-0-	66841	2	849	9	Y	772	779	1			137
08	74214	X	67704	-0-	-6510	-0-	66813	2	891	9	Y	810	799	1			148

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28303	X	22216	-0-	-6087	-0-	22080	2	136	9	Y	124	109	1			38
04	27390	X	26435	-0-	-955	-0-	26273	2	162	9	Y	147	138	1			47
05	28737	X	28737	-0-	-0-	-0-	28565	2	172	9	Y	156	182	1			21
06	26040	X	23582	-0-	-2458	-0-	23451	2	131	9	Y	119	116	1			24
07	27311	X	20787	-0-	-6524	-0-	20676	2	111	9	Y	101	107	1			18
08	28737	X	23040	-0-	-5697	-0-	22911	2	129	9	Y	117	114	1			21

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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	64263 X	61761	-0-	-2502	-0-	43	1	60830	2	Y	807	827	1			35
						888	9									
04	61290 X	59710	-0-	-1580	-0-	41	1	58862	2	Y	734	743	1			26
						807	9									
05	63333 X	58890	-0-	-4443	-0-	42	1	58121	2	Y	661	578	1			109
						727	9									
06	59760 X	57127	-0-	-2633	-0-	39	1	56438	2	Y	591	679	1			21
						650	9									
07	61752 X	56649	-0-	-5103	-0-	41	1	55967	2	Y	583	585	1			19
						641	9									
08	61752 X	55494	-0-	-6258	-0-	43	1	54881	2	Y	518	517	1			20
						570	9									

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

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14508 X	6766	-0-	-7742	-0-	6721	2	45	9	Y	41	28	1			13
04	37333 X	37333	-0-	-0-	-0-	36831	2	502	9	Y	456	322	1			147
05	41079 X	41079	-0-	-0-	-0-	40452	2	627	9	Y	570	641	1			76
06	41392 X	41392	-0-	-0-	-0-	40816	2	576	9	Y	524	494	1			106
07	41981 X	41981	-0-	-0-	-0-	41386	2	595	9	Y	541	551	1			96
*08	44489 X	44489	-0-	-0-	-0-	43874	2	615	9	Y	559	553	1			102

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

03	108190 X	22478	-0-	-85712	-0-	22232	2	246	9	Y	224	210	1			69
04	73650 X	25819	-0-	-47831	-0-	25430	2	389	9	Y	354	309	1			114
05	38874 X	32385	-0-	-6489	-0-	31961	2	424	9	Y	385	448	1			51
06	29446 X	29446	-0-	-0-	-0-	29088	2	358	9	Y	325	310	1			66
07	28241 X	28241	-0-	-0-	-0-	27914	2	327	9	Y	297	310	1			53
08	32395 X	22017	-0-	-10378	-0-	21717	2	300	9	Y	273	276	1			50

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39649 X	30154	-0-	-9495	-0-	30064	2	90	9	N	82					282
04	34650 X	27443	-0-	-7207	-0-	27320	2	123	9	N	112	199	1			195
05	34627 X	27502	-0-	-7125	-0-	27415	2	87	9	N	79					274
06	32160 X	25469	-0-	-6691	-0-	25394	2	75	9	N	68	172	1			170
07	30163 X	25341	-0-	-4822	-0-	25253	2	88	9	N	80					250
08	30163 X	25023	-0-	-5140	-0-	24940	2	83	9	N	75	168	1			157

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

03	191603 X	191603	-0-	-0-	-0-	1	1	190098	2	Y	1367	1380	1			316
						1504	9									
04	203439 X	203439	-0-	-0-	-0-	1	1	202197	2	Y	1128	1202	1			242
						1241	9									
05	202659 X	202659	-0-	-0-	-0-	2	1	201548	2	Y	1008	1016	1			234
						1109	9									
06	194793 X	194793	-0-	-0-	-0-	4	1	193841	2	Y	862	841	1			255
						948	9									
07	196312 X	196312	-0-	-0-	-0-	2	1	195239	2	Y	974	947	1			282
						1071	9									
*08	192523 X	192523	-0-	-0-	-0-	2	1	191549	2	Y	884	889	1			277
						972	9									

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

03	158008 X	158008	-0-	-0-	-0-	1	1	157076	2	Y	846	885	1			195
						931	9									
04	158194 X	158194	-0-	-0-	-0-	1	1	156882	2	Y	1192	1131	1			256
						1311	9									
05	153498 X	153498	-0-	-0-	-0-	2	1	152768	2	Y	662	764	1			154
						728	9									
06	147856 X	147856	-0-	-0-	-0-	2	1	147146	2	Y	644	607	1			191
						708	9									
07	148282 X	148282	-0-	-0-	-0-	2	1	147633	2	Y	588	608	1			171
						647	9									
*08	146005 X	146005	-0-	-0-	-0-	1	1	145411	2	Y	539	541	1			169
						593	9									

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

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	131329	X	131329	-0-	-0-	-0-	1	1	130293	2	Y	941	936	1			217
							1035	9									
04	137801	X	137801	-0-	-0-	-0-	1	1	136963	2	Y	761	815	1			163
							837	9									
05	133668	X	133668	-0-	-0-	-0-	1	1	132823	2	Y	767	752	1			178
							844	9									
06	137365	X	137365	-0-	-0-	-0-	2	1	136702	2	Y	601	601	1			178
							661	9									
07	138472	X	138472	-0-	-0-	-0-	1	1	137728	2	Y	675	657	1			196
							743	9									
*08	135568	X	135568	-0-	-0-	-0-	1	1	134899	2	Y	607	613	1			190
							668	9									

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

03	60171	X	52167	-0-	-8004	-0-	252	1	51749	2	N	151	168	1			209
							166	9									
04	52950	X	50531	-0-	-2419	-0-	219	1	50177	2	N	123					332
							135	9									
05	52111	X	49641	-0-	-2470	-0-	220	1	49296	2	N	114	173	1			273
							125	9									
06	50430	X	47882	-0-	-2548	-0-	214	1	47571	2	N	88					361
							97	9									
07	52204	X	46272	-0-	-5932	-0-	217	1	45968	2	N	79	166	1			274
							87	9									
08	52204	X	46413	-0-	-5791	-0-	226	1	46104	2	N	75					349
							83	9									

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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	458105	X	55311	-0-	-402794	-0-	1	1	54240	2	Y	973	956	1			225
							1070	9									
04	52396	X	52396	-0-	-0-	-0-	1	1	51457	2	Y	853	895	1			183
							938	9									
05	53401	X	53401	-0-	-0-	-0-	1	1	52437	2	Y	875	855	1			203
							963	9									
06	54390	X	52373	-0-	-2017	-0-	2	1	51638	2	Y	666	672	1			197
							733	9									
07	55304	X	53931	-0-	-1373	-0-	1	1	53162	2	Y	698	693	1			202
							768	9									
08	55304	X	54849	-0-	-455	-0-	1	1	54140	2	Y	644	644	1			202
							708	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25203	X	16917	-0-	-8286	-0-	16696	2	221	9	Y	201	148	1			62
04	24390	X	18168	-0-	-6222	-0-	18043	2	125	9	Y	114	139	1			37
05	20925	X	14720	-0-	-6205	-0-	14532	2	188	9	Y	171	185	1			23
06	17400	X	4627	-0-	-12773	-0-	4398	2	229	9	Y	208	189	1			42
07	68468	X	68468	-0-	-0-	-0-	67367	2	1101	9	Y	1001	866	1			177
*08	29415	X	29415	-0-	-0-	-0-	28994	2	421	9	Y	383	490	1			70

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	76446	X	69899	-0-	-6547	-0-	60	1	68611	2	Y	1116	1121	1			264
							1228	9									
04	70050	X	64649	-0-	-5401	-0-	52	1	63414	2	Y	1075	1014	1			325
							1183	9									
05	71052	X	66027	-0-	-5025	-0-	61	1	64910	2	Y	960	1068	1			217
							1056	9									
06	67650	X	59591	-0-	-8059	-0-	51	1	58574	2	Y	878	812	1			283
							966	9									
07	69905	X	60876	-0-	-9029	-0-	51	1	59877	2	Y	862	890	1			255
							948	9									
08	69905	X	60307	-0-	-9598	-0-	50	1	59349	2	Y	825	833	1			247
							908	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69502 X	61522	-0-	-7980	-0-	54	1	60822	2	Y	587	645	1			139
						646	9									
04	75246 X	75246	-0-	-0-	-0-	61	1	74585	2	Y	545	519	1			165
						600	9									
05	73223 X	73223	-0-	-0-	-0-	69	1	72671	2	Y	439	505	1			99
						483	9									
06	70022 X	70022	-0-	-0-	-0-	60	1	69529	2	Y	394	366	1			127
						433	9									
07	71052 X	67654	-0-	-3398	-0-	57	1	67180	2	Y	379	394	1			112
						417	9									
08	77748 X	65490	-0-	-12258	-0-	54	1	65047	2	Y	354	360	1			106
						389	9									

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	3089	-0-	3089	3089	47	1	3042	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	151821	-0-	151821	154910	32	1	144224	2	Y	6877	6629	1			248
						7565	9									
07	14B2 EXT	235923	-0-	235923	390833	39	1	228194	2	Y	6991	7006	1			233
						7690	9									
*08	606046 X	215213	-0-	-390833	-0-	48	1	209433	2	Y	5211	5243	1			201
						5732	9									

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	119412 X	101397	-0-	-18015	-0-	81	1	101316	2	Y	-0-					-0-
04	115560 X	90394	-0-	-25166	-0-	79	1	90314	2	Y	1					1
						1	9									
05	115475 X	88849	-0-	-26626	-0-	93	1	88755	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
06	106440 X	84042	-0-	-22398	-0-	73	1	83961	2	Y	7					8
						8	9									
07	101401 X	83425	-0-	-17976	-0-	68	1	83357	2	Y	-0-	1	1			7
08	101401 X	76011	-0-	-25390	-0-	76	1	75935	2	Y	-0-					7

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

03	121737 X	86496	-0-	-35241	-0-	69	1	86361	2	Y	60					225
						66	9									
04	117810 X	71373	-0-	-46437	-0-	63	1	71207	2	Y	94	176	1			143
						103	9									
05	113491 X	62914	-0-	-50577	-0-	67	1	62774	2	Y	66	132	1			77
						73	9									
06	94740 X	52844	-0-	-41896	-0-	49	1	52760	2	Y	32					109
						35	9									
07	86490 X	53214	-0-	-33276	-0-	43	1	53162	2	Y	8	70	1			47
						9	9									
08	84909 X	48298	-0-	-36611	-0-	48	1	48216	2	Y	31					78
						34	9									

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

03	147219 X	123619	-0-	-23600	-0-	99	1	123505	2	Y	14					51
						15	9									
04	142230 X	116751	-0-	-25479	-0-	103	1	116644	2	Y	4	40	1			15
						4	9									
05	141794 X	116004	-0-	-25790	-0-	121	1	115821	2	Y	56	14	1			57
						62	9									
06	122712 X	122712	-0-	-0-	-0-	106	1	122570	2	Y	33					90
						36	9									
07	145389 X	145389	-0-	-0-	-0-	119	1	145226	2	Y	40	51	1			79
						44	9									
08	123628 X	114178	-0-	-9450	-0-	114	1	114051	2	Y	12					91
						13	9									

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

03	31930 X	18510	-0-	-13420	-0-	85	1	17944	2	Y	437	433	1			137
						481	9									
04	30900 X	18239	-0-	-12661	-0-	162	1	17634	2	Y	403	377	1			163
						443	9									
05	31930 X	18567	-0-	-13363	-0-	18169	2	398	9	Y	362	407	1			118
06	30630 X	19517	-0-	-11113	-0-	32	1	19116	2	Y	335	339	1			114
						369	9									
07	31651 X	22314	-0-	-9337	-0-	37	1	21972	2	Y	277	245	1			146
						305	9									
*08	19133 X	19133	-0-	-0-	-0-	29	1	18843	2	Y	237	260	1			123
						261	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16089	X	12919	-0-	-3170	-0-	56	1	12400	2	Y	421	429	1			132
							463	9									
04	12150	X	11036	-0-	-1114	-0-	95	1	10566	2	Y	341	335	1			138
							375	9									
05	12586	X	11225	-0-	-1361	-0-	10856	2	369	9	Y	335	364	1			109
06	12510	X	9616	-0-	-2894	-0-	17	1	9249	2	Y	318	319	1			108
							350	9									
07	12927	X	11774	-0-	-1153	-0-	22	1	11344	2	Y	371	283	1			196
							408	9									
08	12927	X	10835	-0-	-2092	-0-	23	1	10445	2	Y	334	357	1			173
							367	9									

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

03	175553	X	160806	-0-	-14747	-0-	31	1	160775	2	N	-0-					-0-
04	169890	X	144745	-0-	-25145	-0-	78	1	144667	2	N	-0-					-0-
05	165106	X	140291	-0-	-24815	-0-	78	1	140213	2	N	-0-					-0-
06	159330	X	133343	-0-	-25987	-0-	83	1	133260	2	N	-0-					-0-
07	160797	X	128765	-0-	-32032	-0-	84	1	128681	2	N	-0-					-0-
08	160797	X	125770	-0-	-35027	-0-	89	1	125681	2	N	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		167301	-0-	167301	304445	162136	2	5165	9	Y	4695	4765	1			383
04	14B2 EXT		134817	-0-	134817	439262	130910	2	3907	9	Y	3552	3623	1			312
05	14B2 EXT		47196	-0-	47196	486458	45900	2	1296	9	Y	1178	1167	1			323
06	610317	X	123859	-0-	-486458	-0-	120628	2	3231	9	Y	2937	3037	1			223
07	180978	X	134901	-0-	-46077	-0-	131892	2	3009	9	Y	2735	2711	1			247
08	152458	X	123207	-0-	-29251	-0-	120323	2	2884	9	Y	2622	2597	1			272

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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	134162	X	74411	-0-	-59751	-0-	74379	2	32	9	Y	29	32	1			2
04	69219	X	69219	-0-	-0-	-0-	69169	2	50	9	Y	45	43	1			4
05	86862	X	65199	-0-	-21663	-0-	65162	2	37	9	Y	34	29	1			9
06	79260	X	61492	-0-	-17768	-0-	61492	2			Y	-0-	6	1			3
07	74400	X	65212	-0-	-9188	-0-	65212	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	74400	X	65665	-0-	-8735	-0-	65664	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

03	158335	X	88518	-0-	-69817	-0-	88134	2	384	9	Y	349	596	1			32
04	83385	X	83385	-0-	-0-	-0-	82983	2	402	9	Y	365	365	1			32
05	99789	X	74209	-0-	-25580	-0-	73749	2	460	9	Y	418	343	1			107
06	92700	X	71115	-0-	-21585	-0-	70683	2	432	9	Y	393	444	1			56
07	88505	X	72209	-0-	-16296	-0-	71724	2	485	9	Y	441	456	1			41
08	88505	X	71015	-0-	-17490	-0-	70530	2	485	9	Y	441	436	1			46

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	115223	X	63932	-0-	-51291	-0-	63516	2	416	9	Y	378	395	1			31
04	61444	X	61444	-0-	-0-	-0-	61028	2	416	9	Y	378	376	1			33
05	82026	X	60240	-0-	-21786	-0-	59810	2	430	9	Y	391	324	1			100
06	67890	X	54930	-0-	-12960	-0-	54560	2	370	9	Y	336	385	1			51
07	63922	X	57141	-0-	-6781	-0-	56738	2	403	9	Y	366	383	1			34
08	63922	X	57797	-0-	-6125	-0-	57445	2	352	9	Y	320	321	1			33

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

03	159614	X	91037	-0-	-68577	-0-	90814	2	223	9	Y	203	188	1			16
04	76818	X	76818	-0-	-0-	-0-	76818	2			Y	-0-	16	1			-0-
05	91078	X	181	-0-	-90897	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
06	88110	X	5193	-0-	-82917	-0-	5193	2			Y	-0-					-0-
07	91047	X	60502	-0-	-30545	-0-	60502	2			Y	-0-					-0-
*08	71241	X	71241	-0-	-0-	-0-	71241	2			Y	-0-					-0-

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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	81034 X	70877	-0-	-10157	-0-	62	1	70048	2	Y	697	708	1			165
						767	9									
04	75480 X	67662	-0-	-7818	-0-	55	1	66873	2	Y	667	630	1			202
						734	9									
05	75702 X	67887	-0-	-7815	-0-	64	1	67195	2	Y	571	644	1			129
						628	9									
06	69570 X	64741	-0-	-4829	-0-	55	1	64122	2	Y	513	477	1			165
						564	9									
07	70866 X	65186	-0-	-5680	-0-	55	1	64592	2	Y	490	510	1			145
						539	9									
08	70866 X	64481	-0-	-6385	-0-	53	1	63924	2	Y	458	466	1			137
						504	9									

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	127088 X	68784	-0-	-58304	-0-	68393	2	391	9	Y	355	370	1			29
04	63906 X	63906	-0-	-0-	-0-	63533	2	373	9	Y	339	338	1			30
05	74400 X	62455	-0-	-11945	-0-	62114	2	341	9	Y	310	260	1			80
06	67770 X	62980	-0-	-4790	-0-	62685	2	295	9	Y	268	307	1			41
07	68789 X	63134	-0-	-5655	-0-	62834	2	300	9	Y	273	289	1			25
*08	60669 X	60669	-0-	-0-	-0-	60353	2	316	9	Y	287	282	1			30

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

*09	305670 X	244708	-0-	-60962	-0-	244708	2			Y	-0-					-0-
*10	315859 X	157207	-0-	-158652	-0-	157207	2			Y	-0-					-0-
*11	305670 X	243911	-0-	-61759	-0-	243743	2	168	4	Y	-0-					-0-
*12	283247 X	229102	-0-	-54145	-0-	229102	2			Y	-0-					-0-
*01	252867 X	219381	-0-	-33486	-0-	219381	2			Y	-0-					-0-
*02	149179 X	149179	-0-	-0-	-0-	149179	2			Y	-0-					-0-
*03	252030 X	203506	-0-	-48524	-0-	203506	2			Y	-0-					-0-
*04	243900 X	184393	-0-	-59507	-0-	184393	2			Y	-0-					-0-
*05	229090 X	180837	-0-	-48253	-0-	180837	2			Y	-0-					-0-
*06	212310 X	168783	-0-	-43527	-0-	168783	2			Y	-0-					-0-
*07	203515 X	150238	-0-	-53277	-0-	150238	2			Y	-0-					-0-
08	203515 X	27569	-0-	-175946	-0-	27569	2			Y	-0-					-0-

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

03	141701 X	124385	-0-	-17316	-0-	124385	2			Y	-0-					-0-
04	137130 X	118371	-0-	-18759	-0-	118371	2			Y	-0-					-0-
05	130913 X	118002	-0-	-12911	-0-	118002	2			Y	-0-					-0-
06	126150 X	112257	-0-	-13893	-0-	112257	2			Y	-0-					-0-
07	124372 X	112004	-0-	-12368	-0-	112004	2			Y	-0-					-0-
08	124372 X	111109	-0-	-13263	-0-	111109	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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									
05	49104 X	41109	-0-	-7995	-0-	106	1	40702	2	N	274	462	1			46
						301	9									
06	47520 X	41218	-0-	-6302	-0-	119	1	40831	2	N	244	232	1			58
						268	9									
07	41912 X	41676	-0-	-236	-0-	130	1	41287	2	N	235	206	1			87
						259	9									
08	41912 X	37851	-0-	-4061	-0-	125	1	37536	2	N	173	187	1			73
						190	9									

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

*03	49538 X	43178	-0-	-6360	-0-	41882	2	1296	9	Y	1178	1134	1			230
*04	44820 X	43066	-0-	-1754	-0-	41790	2	1276	9	Y	1160	1204	1			186
*05	46066 X	42009	-0-	-4057	-0-	40923	2	1086	9	Y	987	1014	1			159
*06	43290 X	37228	-0-	-6062	-0-	36176	2	1052	9	Y	956	898	1			217
*07	44516 X	38143	-0-	-6373	-0-	37074	2	1069	9	Y	972	1008	1			181
*08	44516 X	38172	-0-	-6344	-0-	37197	2	975	9	Y	886	756	1			311

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

03	87327 X	83116	-0-	-4211	-0-	82279	2	837	9	Y	761	756	1			92
04	81540 X	79458	-0-	-2082	-0-	78697	2	761	9	Y	692	603	1			181
05	82594 X	82594	-0-	-0-	-0-	81880	2	714	9	Y	649	689	1			141
06	80430 X	76614	-0-	-3816	-0-	76038	2	576	9	Y	524	523	1			142
07	83111 X	72723	-0-	-10388	-0-	72162	2	561	9	Y	510	501	1			151
08	83111 X	65916	-0-	-17195	-0-	65431	2	485	9	Y	441	447	1			145

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

03	146245 X	81079	-0-	-65166	-0-	80452	2	627	9	Y	570	599	1			47
04	75137 X	75137	-0-	-0-	-0-	74874	2	263	9	Y	239	265	1			21
05	96937 X	55799	-0-	-41138	-0-	55518	2	281	9	Y	255	211	1			65
06	85380 X	46441	-0-	-38939	-0-	45832	2	609	9	Y	554	574	1			45
07	81065 X	64507	-0-	-16558	-0-	63774	2	733	9	Y	666	651	1			60
08	81065 X	68017	-0-	-13048	-0-	67727	2	290	9	Y	264	296	1			28

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

03	189555 X	103534	-0-	-86021	-0-	103526	2	8	9	Y	7	7	1			1
04	103595 X	103595	-0-	-0-	-0-	103585	2	10	9	Y	9	8	1			2
05	116777 X	112773	-0-	-4004	-0-	112766	2	7	9	Y	6	7	1			1
06	109680 X	107748	-0-	-1932	-0-	107691	2	57	9	Y	52	39	1			14
07	107043 X	105680	-0-	-1363	-0-	105668	2	12	9	Y	11	22	1			3
08	112778 X	97558	-0-	-15220	-0-	97552	2	6	9	Y	5	6	1			2

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	125860 X	101577	-0-	-24283	-0-	101565	2	12	9	N	11	28	1			1
04	121800 X	102181	-0-	-19619	-0-	102113	2	68	9	N	62	47	1			16
05	122543 X	109953	-0-	-12590	-0-	109953	2			N	-0-	16	1			-0-
06	109470 X	103556	-0-	-5914	-0-	103548	2	8	9	N	7	5	1			2
*07	105586 X	98001	-0-	-7585	-0-	97993	2	8	9	N	7	7	1			2
08	109957 X	91691	-0-	-18266	-0-	91655	2	36	9	N	33	24	1			11

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

03	131626 X	107707	-0-	-23919	-0-	107599	2	108	9	N	98	117	1			12
04	127380 X	106763	-0-	-20617	-0-	106678	2	85	9	N	77	69	1			20
05	128526 X	118211	-0-	-10315	-0-	118204	2	7	9	N	6	25	1			1
06	120330 X	111147	-0-	-9183	-0-	111101	2	46	9	N	42	32	1			11
*07	110329 X	108816	-0-	-1513	-0-	108780	2	36	9	N	33	34	1			10
08	118203 X	99772	-0-	-18431	-0-	99694	2	78	9	N	71	58	1			23

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

03	131626 X	92955	-0-	-38671	-0-	92830	2	125	9	Y	114	115	1			14
04	127380 X	91813	-0-	-35567	-0-	91624	2	189	9	Y	172	141	1			45
05	131626 X	97120	-0-	-34506	-0-	96897	2	223	9	Y	203	204	1			44
06	127380 X	92723	-0-	-34657	-0-	92523	2	200	9	Y	182	177	1			49
07	131626 X	91865	-0-	-39761	-0-	91657	2	208	9	Y	189	182	1			56
08	112220 X	81772	-0-	-30448	-0-	81772	2			Y	-0-	56	1			-0-

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

03	437844 X	256277	-0-	-181567	-0-	355	1	255410	2	N	465	353	1			357
						512	9									
04	423720 X	261807	-0-	-161913	-0-	336	1	261076	2	N	359	337	1			379
						395	9									
05	296825 X	248001	-0-	-48824	-0-	342	1	247354	2	N	277	353	1			303
						305	9									
06	271080 X	237188	-0-	-33892	-0-	338	1	236651	2	N	181	165	1			319
						199	9									
07	270537 X	238828	-0-	-31709	-0-	341	1	238305	2	N	165	166	1			318
						182	9									
08	270537 X	227654	-0-	-42883	-0-	341	1	227149	2	N	149	151	1			316
						164	9									

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

*03	9331 X	3847	-0-	-5484	-0-	3690	2	157	9	Y	143	140	1			28
04	9030 X	3409	-0-	-5621	-0-	3266	2	143	9	Y	130	137	1			21
05	4805 X	1844	-0-	-2961	-0-	1726	2	118	9	Y	107	111	1			17
06	4650 X	2706	-0-	-1944	-0-	2593	2	113	9	Y	103	97	1			23
07	4805 X	939	-0-	-3866	-0-	837	2	102	9	Y	93	99	1			17
08	3844 X	1010	-0-	-2834	-0-	922	2	88	9	Y	80	69	1			28

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

03	178204 X	178204	-0-	-0-	-0-	178204	2			Y	-0-					-0-
04	178067 X	178067	-0-	-0-	-0-	178067	2			Y	-0-					-0-
05	169369 X	169369	-0-	-0-	-0-	169369	2			Y	-0-					-0-
06	158599 X	158599	-0-	-0-	-0-	158599	2			Y	-0-					-0-
07	157130 X	157130	-0-	-0-	-0-	157130	2			Y	-0-					-0-
*08	151705 X	151705	-0-	-0-	-0-	151705	2			Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	170221 X	112028	-0-	-58193	-0-	109206	2	2822	9	Y	2565	2529	1			592
04	164730 X	105934	-0-	-58796	-0-	103364	2	2570	9	Y	2336	2427	1			501
05	118482 X	106136	-0-	-12346	-0-	103720	2	2416	9	Y	2196	2188	1			509
06	113130 X	100697	-0-	-12433	-0-	98638	2	2059	9	Y	1872	1827	1			554
07	112034 X	101950	-0-	-10084	-0-	99638	2	2312	9	Y	2102	2047	1			609
*08	99274 X	99274	-0-	-0-	-0-	97133	2	2141	9	Y	1946	1945	1			610

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

03	89435 X	80074	-0-	-9361	-0-	78882	2	1192	9	N	1084	1111	1			131
04	86550 X	79646	-0-	-6904	-0-	78636	2	1010	9	N	918	809	1			240
05	89435 X	85066	-0-	-4369	-0-	84083	2	983	9	N	894	940	1			194
06	84660 X	78704	-0-	-5956	-0-	77911	2	793	9	N	721	720	1			195
*07	82305 X	74994	-0-	-7311	-0-	74218	2	776	9	N	705	691	1			209
08	85064 X	68429	-0-	-16635	-0-	67794	2	635	9	N	577	596	1			190

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

03	127658 X	85308	-0-	-42350	-0-	83874	2	1434	9	Y	1304	1298	1			301
04	123540 X	80219	-0-	-43321	-0-	78975	2	1244	9	Y	1131	1189	1			243
05	92907 X	80997	-0-	-11910	-0-	79849	2	1148	9	Y	1044	1045	1			242
06	88050 X	77005	-0-	-11045	-0-	76042	2	963	9	Y	875	858	1			259
07	85312 X	77843	-0-	-7469	-0-	76785	2	1058	9	Y	962	942	1			279
*08	75674 X	75674	-0-	-0-	-0-	74714	2	960	9	Y	873	878	1			274

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

03	138229 X	82440	-0-	-55789	-0-	81523	2	917	9	Y	834	849	1			101
04	133770 X	77362	-0-	-56408	-0-	76610	2	752	9	Y	684	606	1			179
05	94550 X	83130	-0-	-11420	-0-	82384	2	746	9	Y	678	710	1			147
06	86580 X	77227	-0-	-9353	-0-	76625	2	602	9	Y	547	546	1			148
07	82429 X	75067	-0-	-7362	-0-	74487	2	580	9	Y	527	519	1			156
*08	68938 X	68938	-0-	-0-	-0-	68464	2	474	9	Y	431	445	1			142

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

03	128557 X	91612	-0-	-36945	-0-	91597	2	15	9	Y	14	15	1			2
04	103140 X	92133	-0-	-11007	-0-	92060	2	73	9	Y	66	51	1			17
05	102610 X	-0-	-0-	-102610	-0-					Y	1	18	1			-0-
06	93690 X	-0-	-0-	-93690	-0-					Y	3	2	1			1
07	95201 X	-0-	-0-	-95201	-0-					Y	6	5	1			2
*08	82551 X	82551	-0-	-0-	-0-	82551	2			Y	-0-	2	1			-0-

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

03	355725 X	211755	-0-	-143970	-0-	211755	2			Y	-0-					-0-
04	344250 X	210448	-0-	-133802	-0-	210448	2			Y	-0-					-0-
05	355725 X	203315	-0-	-152410	-0-	203315	2			Y	-0-					-0-
06	237120 X	192352	-0-	-44768	-0-	192352	2			Y	-0-					-0-
07	217465 X	188564	-0-	-28901	-0-	188564	2			Y	-0-					-0-
*08	184305 X	184305	-0-	-0-	-0-	184305	2			Y	-0-					-0-

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

03	109151 X	78505	-0-	-30646	-0-	77467	2	1038	9	Y	944	962	1			114
04	105630 X	83286	-0-	-22344	-0-	82317	2	969	9	Y	881	765	1			230
05	91976 X	91976	-0-	-0-	-0-	90956	2	1020	9	Y	927	956	1			201
06	86160 X	83788	-0-	-2372	-0-	82874	2	914	9	Y	831	807	1			225
07	86056 X	79365	-0-	-6691	-0-	78418	2	947	9	Y	861	831	1			255
*08	68628 X	68628	-0-	-0-	-0-	68058	2	570	9	Y	518	603	1			170

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		191410	-0-	191410	1932594	187	1	191223	2	N	-0-					-0-
*10	0		172544	-0-	172544	2105138	197	1	172347	2	N	-0-					-0-
*11	0		151656	-0-	151656	2256794	185	1	151471	2	N	-0-					-0-
*12	2400876	X	144082	-0-	-2256794	-0-	220	1	143862	2	N	-0-					-0-
*01	435705	X	128523	-0-	-307182	-0-	208	1	128315	2	N	-0-					-0-
*02	393540	X	70705	-0-	-322835	-0-	158	1	70547	2	N	-0-					-0-
*03	435705	X	99572	-0-	-336133	-0-	160	1	99412	2	N	-0-					-0-
*04	421650	X	113794	-0-	-307856	-0-	188	1	113606	2	N	-0-					-0-
*05	435705	X	81070	-0-	-354635	-0-	171	1	80899	2	N	-0-					-0-
*06	421650	X	46438	-0-	-375212	-0-	190	1	46248	2	N	-0-					-0-
07	435705	X	72079	-0-	-363626	-0-	210	1	71869	2	N	-0-					-0-
08	435705	X	72935	-0-	-362770	-0-	213	1	72722	2	N	-0-					-0-

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

*09	0		92161	-0-	92161	1197321	90658	2	1503	9	Y	1366	1355	1			212
*10	0		90367	-0-	90367	1287688	89016	2	1351	9	Y	1228	1245	1			195
*11	0		83302	-0-	83302	1370990	82127	2	1175	9	Y	1068	1083	1			180
*12	1453247	X	82257	-0-	-1370990	-0-	81102	2	1155	9	Y	1050	1037	1			193
*01	104594	X	79690	-0-	-24904	-0-	78598	2	1092	9	Y	993	1020	1			166
*02	94472	X	61509	-0-	-32963	-0-	60771	2	738	9	Y	671	667	1			170
*03	104594	X	76424	-0-	-28170	-0-	75567	2	857	9	Y	779	769	1			180
*04	101220	X	72058	-0-	-29162	-0-	71342	2	716	9	Y	651	691	1			140
*05	104594	X	71993	-0-	-32601	-0-	71345	2	648	9	Y	589	592	1			137
*06	101220	X	69315	-0-	-31905	-0-	68808	2	507	9	Y	461	461	1			137
07	104594	X	71033	-0-	-33561	-0-	70487	2	546	9	Y	496	489	1			144
08	104594	X	69362	-0-	-35232	-0-	68868	2	494	9	Y	449	452	1			141

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

*01	0		30032	-0-	30032	30032	503	1	28593	3	N	-0-					-0-
							936	4									
*02	0		357237	-0-	357237	387269	1169	1	355860	3	N	189					189
							208	9									
*03	0		632063	-0-	632063	1019332	545	1	630877	3	N	583	580	1			192
							641	9									
*04	0		625409	-0-	625409	1644741	446	1	624454	3	N	463	381	1			274
							509	9									
*05	0		627272	-0-	627272	2272013	463	1	626539	3	N	245	358	1			161
							270	9									
*06	2980125	X	708112	-0-	-2272013	-0-	489	1	707448	3	N	159					320
							175	9									
*07	631433	X	631433	-0-	-0-	-0-	465	1	630882	3	N	78	189	1			209
							86	9									
*08	623919	X	623919	-0-	-0-	-0-	463	1	623414	3	N	38					247
							42	9									

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

*05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0		136121	-0-	136121	136121	29	1	130478	2	N	5104	4920	1			184
							5614	9									
*07	0		202438	-0-	202438	338559	34	1	196266	2	N	5580	5578	1			186
							6138	9									
*08	516734	X	178175	-0-	-338559	-0-	39	1	173589	2	N	4134	4161	1			159
							4547	9									

ALPINE HIGH (CONS) //CONT.// 01942 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOHICAN UNIT WELL #: 105AH RRCID -> 291364 COMPL. DATE 05/26/2021 TOTAL DEPTH 12000 PERF.12161 - 15094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	179035	-0-	179035	179035	40	1	178995	2	Y	-0-					-0-
07	0	293018	-0-	293018	472053	50	1	292902	2	Y	60	58	1			2
						66	9									
*08	707617 X	235564	-0-	-472053	-0-	54	1	235474	2	Y	33	34	1			1
						36	9									

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

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	173338	-0-	173338	173338	38	1	173300	2	N	-0-					-0-
07	0	325702	-0-	325702	499040	56	1	325584	2	N	56	54	1			2
						62	9									
*08	762605 X	263565	-0-	-499040	-0-	60	1	263450	2	N	50	50	1			2
						55	9									

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

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	229	-0-	-546	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	750	N	251	-0-	-499	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	527	N	130	-0-	-397	-0-	130	3			N	-0-					-0-
06	210	N	93	-0-	-117	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	248	N	70	-0-	-178	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	292	-0-	-700	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			Y	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	426	-0-	-566	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
*08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					179
04	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					179
05	2017 N	2015	-0-	-2	-0-	2015	3			N	-0-					179
06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			N	-0-					179
07	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			N	-0-					179
*08	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3			N	-0-					179

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					90
08	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

03	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4196	2	66	9	N	60					90
04	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					90
05	2108 X	2077	-0-	-31	-0-	2077	2			N	-0-					90
06	2040 X	589	-0-	-1451	-0-	589	2			N	-0-					90
07	2108 X	536	-0-	-1572	-0-	536	2			N	-0-					90
08	2108 X	195	-0-	-1913	-0-	195	2			N	-0-					90

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-			70
04	90 N	53	-0-	-37	-0-	53	2	N	-0-			70
05	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2	N	-0-			70
06	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2	N	-0-			70
07	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2	N	-0-			70
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			70

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

03	124 N	2	-0-	-122	-0-	2	2	N	-0-			85
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			85
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			85
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-			85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85

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

03	62 N	45	-0-	-17	-0-	44	2	1 9	N	1		85
04	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-		85
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	59	2	2 9	N	2		87
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-		87
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	39	2	3 9	N	3		90
08	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2		N	-0-		90

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
05	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1641	2	52	9	N	47					47
06	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	3538	2	387	9	N	352	184	1			215
07	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	1917	2	281	9	N	255	334	1			136
*08	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2379	2	356	9	N	324	344	1			116

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

03	166	X	81	-0-	-85	-0-	48	2	33	9	N	30					227
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	38	2	8	9	N	7					234
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	33	2	3	9	N	3					237
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	45	2	32	9	N	29	172	1			94
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	82	2	35	9	N	32					126
*08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					126

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

03	837	N	170	-0-	-667	-0-	112	2	58	9	N	53	185	1			120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					128
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	44	2	11	9	N	10					138
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	2					140
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					140
*08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	2	1	9	N	1					141

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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

03	20367	X	1317	-0-	-19050	-0-	1317	2			Y	-0-					117
04	19710	X	1011	-0-	-18699	-0-	1011	2			Y	-0-					117
05	20367	X	4279	-0-	-16088	-0-	4229	2	50	9	Y	45					162
06	17220	X	4741	-0-	-12479	-0-	4438	2	303	9	Y	275	364	1			73
07	12834	X	11716	-0-	-1118	-0-	11443	2	273	9	Y	248	187	1			134
*08	20584	X	20584	-0-	-0-	-0-	20030	2	554	9	Y	504					638

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

03	43338	X	1745	-0-	-41593	-0-	1681	2	64	9	Y	58					427
04	41940	X	-0-	-0-	-41940	-0-					Y	-0-					427
05	43338	X	18374	-0-	-24964	-0-	17598	2	776	9	Y	705	727	1			405
06	38280	X	8903	-0-	-29377	-0-	8562	2	341	9	Y	310	362	1			353
07	25110	X	18867	-0-	-6243	-0-	17939	2	928	9	Y	844	877	1			320
*08	67562	X	67562	-0-	-0-	-0-	65128	2	2434	9	Y	2213	1839	1			694

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	298	R	298	-0-	-0-	-0-	298	1			N	-0-					1
*04	450	#	269	-0-	-181	-0-	269	1			N	-0-					1
*05	372	#	298	-0-	-74	-0-	298	1			N	-0-	1	5			-0-
*06	330	#	269	-0-	-61	-0-	269	1			N	-0-					-0-
07	310	#	298	-0-	-12	-0-	298	1			N	-0-					-0-
08	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	1267	-0-	-2391	-0-	1267	3			N	-0-					96
04	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	3			N	-0-					96
05	3658	X	3532	-0-	-126	-0-	3532	3			N	-0-					96
06	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			N	-0-					96
07	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	3			N	-0-					96
*08	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3893	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					16
04	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					16
05	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					16
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					16
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					16
08	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					16

ATHEY (CHERRY CANYON) //CONT.// 04228 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. //CONT.// 593635
NEELY 75 WELL #: 5 RRCID -> 186533 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4993 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	X	264	-0-	-1720	-0-	264	3			Y	-0-					40
04	1080	X	518	-0-	-562	-0-	518	3			Y	-0-					40
05	868	X	525	-0-	-343	-0-	525	3			Y	-0-					40
06	720	X	557	-0-	-163	-0-	557	3			Y	-0-					40
07	651	X	527	-0-	-124	-0-	527	3			Y	-0-					40
08	527	X	297	-0-	-230	-0-	297	3			Y	-0-					40

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

03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					121
04	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	3			Y	-0-					121
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			Y	-0-					121
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					121
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					121
08	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	3			Y	-0-					121

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

03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					109
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					109
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					109
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					109
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					109
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					109

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

03	837	X	113	-0-	-724	-0-	113	3			Y	-0-					80
04	480	X	222	-0-	-258	-0-	222	3			Y	-0-					80
05	372	X	225	-0-	-147	-0-	225	3			Y	-0-					80
06	300	X	239	-0-	-61	-0-	239	3			Y	-0-					80
07	279	X	226	-0-	-53	-0-	226	3			Y	-0-					80
08	217	X	127	-0-	-90	-0-	127	3			Y	-0-					80

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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	961	N	735	-0-	-226	-0-	735	3			N	-0-					153
04	900	N	881	-0-	-19	-0-	881	3			N	-0-					153
05	930	N	818	-0-	-112	-0-	818	3			N	-0-					153
06	720	N	688	-0-	-32	-0-	688	3			N	-0-					153
07	899	N	667	-0-	-232	-0-	667	3			N	-0-					153
08	806	N	698	-0-	-108	-0-	698	3			N	-0-					153

ATHEY (WOLFCAMP) //CONT.// 04228 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465 #	375	-0-	-90	-0-	24	1	351	2	N	-0-					-0-
04	450 #	404	-0-	-46	-0-	26	1	378	2	N	-0-					-0-
05	403 #	399	-0-	-4	-0-	26	1	373	2	N	-0-					-0-
06	387 R	387	-0-	-0-	-0-	25	1	362	2	N	-0-					-0-
*07	410 R	410	-0-	-0-	-0-	29	1	381	2	N	-0-					-0-
08	403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480 #	2162	-0-	-318	-0-	103	1	2059	2	N	-0-					135
04	2473 R	2473	-0-	-0-	-0-	118	1	2355	2	N	-0-					135
05	2622 R	2622	-0-	-0-	-0-	125	1	2497	2	N	-0-					135
06	2260 R	2260	-0-	-0-	-0-	107	1	2153	2	N	-0-					135
07	2542 #	2181	-0-	-361	-0-	104	1	2077	2	N	-0-					135
08	2635 #	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					135

RAYDEN 695567
PRICE, LELA-STATE WELL #: 1 RRCID -> 175408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12294 PERF.11398 - 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
03	1728 R	1728	-0-	-0-	-0-	1640	3	88	9	N	80					151
04	1561 R	1561	-0-	-0-	-0-	1539	3	22	9	N	20					171
05	1590 R	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-					171
06	1480 R	1480	-0-	-0-	-0-	1458	3	22	9	N	20					191
07	1589 R	1589	-0-	-0-	-0-	1558	3	31	9	N	28	186	1			33
*08	1531 R	1531	-0-	-0-	-0-	1520	3	11	9	N	10					43

AUTA (WICHITA-ALBANY) 04487 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SOIL ENERGY, INC. 800520
AUTA "A" WELL #: 1 C RRCID -> 115098 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 4256 - 4467

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					210

AYLESWORTH (CHERRY CANYON) //CONT.// 04591 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
SKYFALL WELL #: 1D RRCID -> 285639 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 3950 - 6270

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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	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

03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2354	3	28	9	N	25	174	1				29
04	2550	N	2343	-0-	-207	-0-	2332	3	11	9	N	10						39
05	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2115	3	36	9	N	33						72
06	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2574	3	17	9	N	15						87
07	2418	N	2272	-0-	-146	-0-	2259	3	13	9	N	12						99
*08	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2139	3	3	9	N	3						102

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	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

03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-						52
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-						52
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	931	3	161	9	N	146	164	1	10	8		24
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-						24
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-						24
*08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	927	3	6	9	N	5						29

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2021

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
03	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	4445	3	231	9	N	210	185	1			176
04	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	3931	3	133	9	N	121	165	1			132
05	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4545	3	265	9	N	241	172	1			201
06	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4682	3	199	9	N	181	169	1			213
07	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4618	3	174	9	N	158	176	1	1	8	194
*08	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4373	3	166	9	N	151	169	1			176

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					244
04	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					244
05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-					244
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					244
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					244
08	930 N	247	-0-	-683	-0-	247	3			N	-0-					244

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
TEXACO "E" WELL #: 1 T RRCID -> 019587 COMPL. DATE 07/15/1961 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AZALEA (DEVONIAN) //CONT.// 04605 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SHACKELFORD PECK WELL #: 1 RRCID -> 165083 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11395 - 11417

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/29/2021

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25

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

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

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		40

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

03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	3		N	-0-			218
04	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3697	3		N	-0-			218
05	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3167	3	12 9	N	11			229
06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	3		N	-0-			229
07	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3167	3	9 9	N	8	8 8		229
*08	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	3		N	-0-			229

BMH (DEVONIAN) 04784 500 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
TRACE OPERATING, LLC 863902
PARKE, CHESTER WELL #: 3A RRCID -> 184166 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8341 - 8348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2021

BALMOREA (WOLFCAMP) 05346 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
NOBLE ENERGY INC 611665
CLAYPOOL ESTATE 5-19 WELL #: 1 RRCID -> 256880 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16960 PERF.11885 - 12361

03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	24	1	514	2	N	189	337	1			251
						208	9									
04	696 N	696	-0-	-0-	-0-	23	1	496	2	N	161					412
						177	9									
05	616 N	616	-0-	-0-	-0-	20	1	424	2	N	156	171	1			397
						172	9									
06	889 N	889	-0-	-0-	-0-	32	1	661	2	N	176	333	1			240
						2	4	194	9							
07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	34	1	718	2	N	170	167	1			243
						14	4	187	9							
*08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	N	31					274
						34	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BARSTOW (FUSSELMAN) 05889 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
OXY USA INC. 630591
WORSHAM 42 WELL #: 1D RRCID -> 281510 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 17100 PERF. 8260 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56					357
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	190	1			207
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					243
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					279
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					318
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					354

PA PROSPECT CORPORATION 631632
BARSTOW BRINE STATION WELL #: 1 RRCID -> 119901 COMPL. DATE 06/02/1986 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 2720 - 3300

03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-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

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

03	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	31	1	2432	2	Y	-0-					-0-
04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	30	1	2366	2	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2446	-0-	-3	-0-	31	1	2415	2	Y	-0-					-0-
06	2370	N	2364	-0-	-6	-0-	30	1	2334	2	Y	-0-					-0-
07	2480	N	2431	-0-	-49	-0-	31	1	2400	2	Y	-0-					-0-
08	2449	N	2425	-0-	-24	-0-	31	1	2394	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

03	8928	X	8185	-0-	-743	-0-	8185	2			N	-0-					44
04	8640	X	7464	-0-	-1176	-0-	7464	2			N	-0-					44
05	8928	X	5943	-0-	-2985	-0-	5943	2			N	-0-					44
06	8460	X	6154	-0-	-2306	-0-	6154	2			N	-0-					44
07	8184	X	7325	-0-	-859	-0-	7325	2			N	-0-					44
08	8184	X	7243	-0-	-941	-0-	7243	2			N	-0-					-0-

BEALL (DEVONIAN) //CONT.// 06441 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, MARY W. WELL #: 1 U RRCID -> 081291 COMPL. DATE 01/30/1972 TOTAL DEPTH 16074 PERF.12247 - 12485

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EVANS, MARY W. WELL #: 1 L RRCID -> 052807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16074 PERF.12247 - 15022

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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

03	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2		N	-0-		-0-
04	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2		N	-0-		-0-
05	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2		N	-0-		-0-
06	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2		N	-0-		-0-
07	4165 X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2		N	-0-		-0-
*08	4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2		N	-0-		-0-

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

03	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-		-0-
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-		-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-		-0-
06	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-		-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-		-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	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

03	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	3		N	-0-		186
04	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	5986	3		N	-0-		186
05	8450 X	8450	-0-	-0-	-0-	8440	3	10 9	N	9		195
06	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	7206	3	1 9	N	1		196
07	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	7608	3	1 9	N	1		197
*08	7358 X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	3		N	-0-		-0-

BEALL (MONTOYA) //CONT.// 06441 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EVANS, M. W. WELL #: 2H RRCID -> 181240 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 13073 PERF.13231 - 16977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					67
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					67
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					67
06	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	3			N	-0-					67
07	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	3			N	-0-					67
08	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	3			N	-0-					67

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					101
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					101
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					101
06	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					101
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					101
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					101

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4673	X	2453	-0-	-2220	-0-	2453	3			Y	-0-					-0-
04	4710	X	2169	-0-	-2541	-0-	2169	3			Y	-0-					-0-
05	4557	X	2653	-0-	-1904	-0-	2653	3			Y	-0-					-0-
06	4050	X	2055	-0-	-1995	-0-	2055	3			Y	-0-					-0-
07	2449	X	1851	-0-	-598	-0-	1851	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	1695	-0-	1695	1695	1695	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	8604	3			N	-0-					103
04	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	3			N	-0-					103
05	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3			N	-0-					103
06	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					103
07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3			N	-0-					103
*08	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	3			N	-0-					103

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	6433	3			N	-0-					-0-
04	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3821	-0-	-23	-0-	3821	3			N	-0-					-0-
06	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	3			N	-0-					-0-
07	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	3			N	-0-					-0-
*08	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4467	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11051	X	11051	-0-	-0-	-0-	11043	3	8	9	N	7					101
04	9133	X	9133	-0-	-0-	-0-	9133	3			N	-0-					101
05	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	3			N	-0-					101
06	3090	X	2959	-0-	-131	-0-	2959	3			N	-0-					101
07	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					101
*08	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	3			N	-0-					101

BEALL, EAST (MONTOYA) 06446 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
MECO IV HOLDCO, LLC 557074
STATE OF TEXAS "17" WELL #: 17 RRCID -> 121218 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12054 - 12175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852 #	2757	-0-	-95	-0-	2729	3	28	9	N	25					192
04	2790 #	2650	-0-	-140	-0-	2625	3	25	9	N	23					215
05	2883 #	2596	-0-	-287	-0-	2583	3	13	9	N	12					227
06	2670 N	2305	-0-	-365	-0-	2284	3	21	9	N	19	160	1	4	8	82
07	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1946	3	20	9	N	18					100
08	2604 N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					100

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2	N	-0-			-0-
06	14B DENY	20	-0-	20	20	20	2	N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20			N	-0-			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			109
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			110
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			111
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			112
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			112

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			121
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			121
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			122
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			123
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			103
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			104
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			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

03	DLQ G-10	357	-0-	357	357	357	2		N	-0-			61
04	DLQ G-10	225	-0-	225	582	225	2		N	-0-			61
05	DLQ G-10	73	-0-	73	655	73	2		N	-0-			61
06	DLQ G-10	40	-0-	40	695	40	2		N	-0-			61
*07	975 N	280	-0-	-695	-0-	280	2		N	-0-			61
*08	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		N	-0-			61

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	81	1	117
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
08	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

03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		N	-0-			-0-
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
06	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2		N	-0-			-0-
07	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2		N	-0-			-0-
08	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2		N	-0-			-0-

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

CREWS & MAST WELL #: 1 RRCID -> 067509 COMPL. DATE 05/11/1976 TOTAL DEPTH 3056 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	4	2	2	9	Y	2	3	1			1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	4	3	1			2
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2	2	1			2
06	30	X	14	-0-	-16	-0-	13	2	1	9	Y	1					3
07	12	X	5	-0-	-7	-0-	4	2	1	9	Y	1	3	1			1
08	6	X	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	Y	1					2

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
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	6	2	2	9	Y	2	3	1			1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	4	3	1			2
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2	2	1			2
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	12	2	1	9	Y	1					3
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	Y	1	3	1			1
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	Y	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
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	X	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

HALL, G. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069451 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 3109 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

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

MATHEWS, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 069501 COMPL. DATE 10/30/1976 TOTAL DEPTH 3033 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

MAYO "A" WELL #: 1 RRCID -> 075065 COMPL. DATE 01/08/1978 TOTAL DEPTH 3120 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

MAYO "B" WELL #: 1 RRCID -> 075066 COMPL. DATE 01/08/1978 TOTAL DEPTH 3138 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

ELAM WELL #: 1 RRCID -> 075067 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15	X	4	-0-	-11	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

MAYO WELL #: 1 RRCID -> 075068 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 3127 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

TEXAS PACIFIC OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 091514 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2990 - 3038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	X	69	-0-	-241	-0-	27	2	42	9	Y	38	76	1			18
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	76	82	1			12
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	86	78	1			20
06	180	X	109	-0-	-71	-0-	59	2	50	9	Y	45					65
07	124	X	84	-0-	-40	-0-	33	2	51	9	Y	46	85	1			26
*08	72	X	72	-0-	-0-	-0-	32	2	40	9	Y	36					62

BLOCK A-34 (YATES) //CONT.// 08958 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BALD EAGLE OPERATING INC. //CONT.// 047200
DEFORD-WHITE WELL #: 3 RRCID -> 094183 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2972 - 3017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

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

03	7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

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

03	10 N	2	-0-	-8	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 12 (YATES) 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
STATE OF TEXAS -T- WELL #: 2 RRCID -> 019621 COMPL. DATE 11/03/1946 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2750 - 2950

03	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	16	-0-	16	18	16	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	3	-0-	3	21	3	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	11	-0-	11	32	11	3			Y	-0-					-0-

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

03	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	16	-0-	16	16	16	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	3	-0-	3	19	3	3			Y	-0-					-0-
*08	20 N	1	-0-	-19	-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

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

BLOCK 12 (YATES) //CONT.// 09250 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
UNIVERSITY 12-F WELL #: 2 RRCID -> 091714 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 2823 - 2921

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON RESOURCES, INC. 718770
B & W WELL #: 2702 RRCID -> 187265 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 3119 PERF. 2816 - 3002

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2021

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

03	372 N	188	-0-	-184	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	390 N	33	-0-	-357	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	279 N	33	-0-	-246	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	180 N	144	-0-	-36	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

BLOCK 16 (ATOKA) 09269 003 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
AMTEX ENERGY, INC. 020522
LOWE, RALPH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160226 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 16900 PERF.11631 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	190	179	1			434
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	175	181	1			428
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	184	174	1			438
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159	176	1			421
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	222	350	1			293
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	163					456

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APACHE CORPORATION 027200
COOPER "43" WELL #: 2 U RRCID -> 187293 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 13719 PERF.12520 - 17090

03	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	5443	3	1	9	Y	1	48	1			21
04	5250	X	5020	-0-	-230	-0-	5018	3	2	9	Y	2					23
05	5425	X	5110	-0-	-315	-0-	5109	3	1	9	Y	1					24
06	5280	X	4916	-0-	-364	-0-	4916	3			Y	-0-					24
07	5456	X	5078	-0-	-378	-0-	5078	3			Y	-0-					24
08	5239	X	5073	-0-	-166	-0-	5073	3			Y	-0-					24

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

03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					50
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					50
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					50
06	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	3			N	-0-					50
07	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-					50
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	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

03	9095	X	4952	-0-	-4143	-0-	4950	2	2	9	Y	2					31
04	5010	X	4778	-0-	-232	-0-	4778	2			Y	-0-					31
05	5177	X	5056	-0-	-121	-0-	5056	2			Y	-0-					31
06	5010	X	4864	-0-	-146	-0-	4864	2			Y	-0-					31
07	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	2			Y	-0-					31
*08	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	2			Y	-0-					31

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7621 X	4504	-0-	-3117	-0-	4503	2	1	9	Y	1					37
04	4470 X	3744	-0-	-726	-0-	3744	2			Y	-0-					37
05	4619 X	4006	-0-	-613	-0-	4006	2			Y	-0-					37
06	4440 X	3902	-0-	-538	-0-	3902	2			Y	-0-					37
07	4495 X	4186	-0-	-309	-0-	4186	2			Y	-0-					37
*08	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4181	2	1	9	Y	1					38

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON, BLUFORD WELL #: 1 U RRCID -> 047928 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	3000 N	1925	-0-	-1075	563	1925	3			Y	-0-					-0-
04	2477 N	1914	-0-	-563	-0-	1914	3			Y	-0-					-0-
05	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			Y	-0-					-0-
06	1860 N	1701	-0-	-159	-0-	1701	3			Y	-0-					-0-
07	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3			Y	-0-					-0-
*08	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			Y	-0-					-0-

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

03	1364 N	1220	-0-	-144	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
04	1230 N	1203	-0-	-27	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
05	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
06	1170 N	1109	-0-	-61	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
07	1240 N	1188	-0-	-52	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
*08	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-

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

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

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	6434	-0-	6434	11857	6434	3			Y	-0-					1
04	DLQ G-10	6441	-0-	6441	18298	6441	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	DLQ G-10	5700	-0-	5700	23998	5700	3			Y	-0-					-0-
06	30324 X	6326	-0-	-23998	-0-	6326	3			Y	-0-					-0-
07	6665 X	6439	-0-	-226	-0-	6439	3			Y	-0-					-0-
08	6665 X	6577	-0-	-88	-0-	6577	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9031 X	4805	-0-	-4226	-0-	4805	3			Y	-0-					-0-
04	4830 X	4318	-0-	-512	-0-	4318	3			Y	-0-					-0-
05	4991 X	4302	-0-	-689	-0-	4302	3			Y	-0-					-0-
06	4650 X	4099	-0-	-551	-0-	4099	3			Y	-0-					-0-
07	4805 X	4152	-0-	-653	-0-	4152	3			Y	-0-					-0-
*08	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48811 X	27019	-0-	-21792	-0-	27019	2			Y	-0-	2	1			2
04	25980 X	25719	-0-	-261	-0-	25719	2			Y	-0-					2
05	26846 X	26772	-0-	-74	-0-	26772	2			Y	-0-	1	1			1
06	26160 X	25856	-0-	-304	-0-	25856	2			Y	-0-					1
07	27032 X	26882	-0-	-150	-0-	26881	2	1	9	Y	1	1	1			1
*08	26237 X	26237	-0-	-0-	-0-	26237	2			Y	-0-	1	1			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	327 N	98	-0-	-229	-0-	98	2			Y	-0-					5
04	120 N	78	-0-	-42	-0-	78	2			Y	-0-					5
05	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					5
06	90 N	35	-0-	-55	-0-	35	2			Y	-0-					5
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					5
*08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					5

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13350 X	7741	-0-	-5609	-0-	7739	2	2	9	Y	2					52
04	7650 X	7374	-0-	-276	-0-	7374	2			Y	-0-					52
05	7719 X	7494	-0-	-225	-0-	7494	2			Y	-0-					52
06	7500 X	7208	-0-	-292	-0-	7208	2			Y	-0-					52
07	7750 X	7606	-0-	-144	-0-	7606	2			Y	-0-					52
*08	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	7833	2	1	9	Y	1					53

BLOCK 16 (DEVONIAN) //CONT.// 09269 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 195324 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11482 - 15563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	12095	-0-	12095	19991	12075	3	20	9	Y	18					104
04	DLQ G-10	10660	-0-	10660	30651	10645	3	15	9	Y	14					118
05	DLQ G-10	9385	-0-	9385	40036	9372	3	13	9	Y	12					130
06	50096 X	10060	-0-	-40036	-0-	10056	3	4	9	Y	4					134
07	12090 X	11512	-0-	-578	-0-	11502	3	10	9	Y	9					143
08	12090 X	10716	-0-	-1374	-0-	10703	3	13	9	Y	12					155

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

03	34862 X	20405	-0-	-14457	-0-	20405	3			Y	-0-					-0-
04	19110 X	18870	-0-	-240	-0-	18870	3			Y	-0-					-0-
05	19747 X	18828	-0-	-919	-0-	18674	3	1	4	Y	139					139
						153	9									
06	19740 X	17398	-0-	-2342	-0-	17320	3	78	9	Y	71	87	1			123
07	20398 X	18484	-0-	-1914	-0-	18407	3	77	9	Y	70					193
*08	18890 X	18890	-0-	-0-	-0-	18805	3	85	9	Y	77	144	1			126

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WATSON, L. A. ET AL B WELL #: 3HU RRCID -> 203129 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13310 - 13584

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526 X	4088	-0-	-438	-0-	4088	3			N	-0-					140
04	4380 X	3822	-0-	-558	-0-	3822	3			N	-0-					140
05	4309 X	2732	-0-	-1577	-0-	2732	3			N	-0-					140
06	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-					140
07	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	3			N	-0-					140
*08	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	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

03	20677 X	9153	-0-	-11524	-0-	9152	3	1	9	Y	1	48	1			21
04	16680 X	8995	-0-	-7685	-0-	8993	3	2	9	Y	2					23
05	17236 X	8930	-0-	-8306	-0-	8929	3	1	9	Y	1					24
06	14040 X	8202	-0-	-5838	-0-	8202	3			Y	-0-					24
07	9300 X	8737	-0-	-563	-0-	8737	3			Y	-0-					24
08	9300 X	8989	-0-	-311	-0-	8989	3			Y	-0-					24

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
7706 JV-P STALLING WELL #: 1 RRCID -> 073457 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 16382 PERF. N/A

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	13064 X	7207	-0-	-5857	-0-	7201	2	6	9	Y	5					146
04	7710 X	7379	-0-	-331	-0-	7379	2			Y	-0-					146
05	7967 X	7238	-0-	-729	-0-	7236	2	2	9	Y	2					148
06	7710 X	7446	-0-	-264	-0-	7446	2			Y	-0-					148
07	7626 X	7394	-0-	-232	-0-	7394	2			Y	-0-					148
*08	8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	8198	2	3	9	Y	3					151

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

03	10920 X	6158	-0-	-4762	-0-	6158	3			Y	-0-					-0-
04	5850 X	5684	-0-	-166	-0-	5684	3			Y	-0-					-0-
05	5797 X	4918	-0-	-879	-0-	4918	3			Y	-0-					-0-
06	5970 X	5683	-0-	-287	-0-	5683	3			Y	-0-					-0-
07	6169 X	5980	-0-	-189	-0-	5980	3			Y	-0-					-0-
*08	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	607	N	275	-0-	-332	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
*08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	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

03	20863	X	16378	-0-	-4485	-0-	16271	2	107	9	N	97	186	1			156
04	18930	X	18130	-0-	-800	-0-	18043	2	87	9	N	79	186	1			49
05	14973	X	11201	-0-	-3772	-0-	11138	2	63	9	N	57					106
06	15840	X	14767	-0-	-1073	-0-	14606	2	161	9	N	146	183	1			69
07	18724	X	15506	-0-	-3218	-0-	15411	2	95	9	N	86					155
08	18724	X	13188	-0-	-5536	-0-	13070	2	118	9	N	107	182	1			80

WATSON, L. A., ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 048903 COMPL. DATE 09/02/1970 TOTAL DEPTH 16750 PERF. N/A

03	15954	X	7843	-0-	-8111	-0-	7843	3			Y	-0-					-0-
04	14610	X	7394	-0-	-7216	-0-	7394	3			Y	-0-					-0-
05	15097	X	7848	-0-	-7249	-0-	7848	3			Y	-0-					-0-
06	11160	X	7498	-0-	-3662	-0-	7498	3			Y	-0-					-0-
07	8990	X	7840	-0-	-1150	-0-	7840	3			Y	-0-					-0-
*08	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	3			Y	-0-					-0-

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

03	6914	X	4024	-0-	-2890	-0-	4023	2	1	9	Y	1					32
04	4230	X	3734	-0-	-496	-0-	3734	2			Y	-0-					32
05	4309	X	3972	-0-	-337	-0-	3972	2			Y	-0-					32
06	3990	X	3931	-0-	-59	-0-	3931	2			Y	-0-					32
07	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			Y	-0-					32
*08	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4214	2	1	9	Y	1					33

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	10343	X	5751	-0-	-4592	-0-	5751	3			Y	-0-					-0-
04	5610	X	4475	-0-	-1135	-0-	4475	3			Y	-0-					-0-
05	5518	X	4567	-0-	-951	-0-	4567	3			Y	-0-					-0-
06	5580	X	5335	-0-	-245	-0-	5335	3			Y	-0-					-0-
07	5766	X	4911	-0-	-855	-0-	4911	3			Y	-0-					-0-
*08	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			Y	-0-					-0-

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

03	44125	X	25615	-0-	-18510	-0-	25495	2	120	9	Y	109	183	1			207
04	24780	X	23952	-0-	-828	-0-	23824	2	128	9	Y	116					323
05	25451	X	20478	-0-	-4973	-0-	20334	2	144	9	Y	131	180	1			274
06	24780	X	22821	-0-	-1959	-0-	22731	2	90	9	Y	82					356
07	25606	X	23379	-0-	-2227	-0-	23294	2	85	9	Y	77	181	1			252
*08	25249	X	25249	-0-	-0-	-0-	25116	2	133	9	Y	121	180	1			193

BLOCK 16 (ELLEN.) //CONT.// 09269 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FORTSON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 058600 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 16834 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10491	X	5444	-0-	-5047	-0-	5438	2	6	9	Y	5					251
04	5520	X	5483	-0-	-37	-0-	5483	2			Y	-0-					251
05	5704	X	5604	-0-	-100	-0-	5604	2			Y	-0-					251
06	5520	X	5420	-0-	-100	-0-	5420	2			Y	-0-					251
07	5673	X	5616	-0-	-57	-0-	5616	2			Y	-0-					251
*08	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			Y	-0-					251

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

03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					81
04	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					81
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					81
06	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					81
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					81
*08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	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

03	64317	X	12852	-0-	-51465	-0-	12852	3			N	-0-					73
04	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	12733	3			N	-0-					73
05	10112	X	10109	-0-	-3	-0-	10109	3			N	-0-					73
06	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	7888	3			N	-0-					73
07	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	3			N	-0-					73
*08	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	3			N	-0-					73

APACHE CORPORATION 027200
COOPER 49 WELL #: 1 RRCID -> 152791 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13255 - 16419

03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					59
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
08	T. A.		-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

03	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5382	3	1	9	Y	1	48	1			21
04	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5392	3	2	9	Y	2					23
05	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4937	3	1	9	Y	1					24
06	5220	X	1344	-0-	-3876	-0-	1344	3			Y	-0-					24
07	5580	X	2394	-0-	-3186	-0-	2394	3			Y	-0-					24
08	5580	X	1347	-0-	-4233	-0-	1347	3			Y	-0-					24

COOPER "43" WELL #: 2 L RRCID -> 180320 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13719 PERF.13457 - 17090

03	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5421	3	1	9	Y	1	48	1			21
04	5220	X	4999	-0-	-221	-0-	4997	3	2	9	Y	2					23
05	5394	X	5089	-0-	-305	-0-	5088	3	1	9	Y	1					24
06	5250	X	4895	-0-	-355	-0-	4895	3			Y	-0-					24
07	5425	X	5057	-0-	-368	-0-	5057	3			Y	-0-					24
08	5208	X	5052	-0-	-156	-0-	5052	3			Y	-0-					24

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
COOPER 49 WELL #: 2LT RRCID -> 183325 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 16994 PERF.13265 - 16994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					48
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					48
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-					48
06	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	3			Y	-0-					48
07	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			Y	-0-					48
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					48

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

03	6572	X	4681	-0-	-1891	-0-	4681	3			Y	-0-					-0-
04	6360	X	1344	-0-	-5016	-0-	1344	3			Y	-0-					-0-
05	4526	X	1452	-0-	-3074	-0-	1452	3			Y	-0-					-0-
06	4530	X	1543	-0-	-2987	-0-	1543	3			Y	-0-					-0-
07	4681	X	1375	-0-	-3306	-0-	1375	3			Y	-0-					-0-
08	4681	X	1132	-0-	-3549	-0-	1132	3			Y	-0-					-0-

ARCH OIL & GAS, LLC 029272
WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199633 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 16980 PERF.14200 - 14222

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	3627	X	3207	-0-	-420	-0-	3207	3			N	-0-					69
04	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-					69
05	3534	X	3180	-0-	-354	-0-	3180	3			N	-0-					69
06	3420	X	3114	-0-	-306	-0-	3114	3			N	-0-					69
07	3534	X	3368	-0-	-166	-0-	3368	3			N	-0-					69
08	3534	X	3006	-0-	-528	-0-	3006	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

03	776	N	396	-0-	-380	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
*08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-

BLOCK 16 (MONTOYA) //CONT.// 09269 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HILL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 145935 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 17100 PERF.12630 - 16974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1907 N	898	-0-	-1009	-0-	898	3			Y	-0-					1
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-					1
05	1116 N	708	-0-	-408	-0-	708	3			Y	-0-					1
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	950	3	1	9	Y	1					2
07	1116 N	980	-0-	-136	-0-	980	3			Y	-0-					2
*08	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					2

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

03	5749 X	2743	-0-	-3006	-0-	2743	3			Y	-0-					-0-
04	3660 X	2413	-0-	-1247	-0-	2413	3			Y	-0-					-0-
05	3441 X	2128	-0-	-1313	-0-	2128	3			Y	-0-					-0-
06	3330 X	2543	-0-	-787	-0-	2543	3			Y	-0-					-0-
07	3317 X	2611	-0-	-706	-0-	2611	3			Y	-0-					-0-
*08	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			Y	-0-					-0-

PATHOMACK 55 WELL #: 1H RRCID -> 173889 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13990 - 17431

03	DLQ G-10	23405	-0-	23405	38031	23189	3	216	9	Y	196	170	1			482
04	DLQ G-10	18892	-0-	18892	56923	18702	3	190	9	Y	173	344	1			311
05	DLQ G-10	18925	-0-	18925	75848	18924	3	1	4	Y	-0-					311
06	93263 X	17415	-0-	-75848	-0-	17415	3			Y	-0-	93	1			218
07	23405 X	20410	-0-	-2995	-0-	20410	3			Y	-0-					218
08	23405 X	19185	-0-	-4220	-0-	19161	3	24	9	Y	22	42	1			198

WATSON, L. A. WELL #: 2H RRCID -> 178573 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13695 - 17551

03	19993 X	10006	-0-	-9987	-0-	9992	3	14	9	Y	13	11	1			21
04	14700 X	5737	-0-	-8963	-0-	5724	3	13	9	Y	12	23	1			10
05	15424 X	15424	-0-	-0-	-0-	15423	3	1	4	Y	-0-					10
06	14700 X	12237	-0-	-2463	-0-	12237	3			Y	-0-	6	1			4
07	11067 X	9694	-0-	-1373	-0-	9694	3			Y	-0-					4
*08	4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4879	3	1	9	Y	1	3	1			2

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	T. A.	12448	-0-	12448	21437	12433	3	15	9	Y	14	12	1			23
04	T. A.	12968	-0-	12968	34405	12954	3	14	9	Y	13	25	1			11
05	T. A.	10428	-0-	10428	44833	10428	3			Y	-0-					11
06	T. A.	12036	-0-	12036	56869	12036	3			Y	-0-	7	1			4
07	T. A.	12321	-0-	12321	69190	12321	3			Y	-0-					4
*08	80477 X	11287	-0-	-69190	-0-	11285	3	2	9	Y	2	3	1			3

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 2HL RRCID -> 178793 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 17594 PERF.13529 - 17570

03	16395 X	10993	-0-	-5402	-0-	10993	3			Y	-0-					-0-
04	10110 X	8403	-0-	-1707	-0-	8403	3			Y	-0-					-0-
05	8246 X	6070	-0-	-2176	-0-	6070	3			Y	-0-					-0-
06	10650 X	8091	-0-	-2559	-0-	8091	3			Y	-0-					-0-
07	11005 X	8558	-0-	-2447	-0-	8558	3			Y	-0-					-0-
*08	8760 X	8760	-0-	-0-	-0-	8760	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11321	X	6310	-0-	-5011	-0-	6310	3			Y	-0-					-0-
04	5490	X	5379	-0-	-111	-0-	5379	3			Y	-0-					-0-
05	5673	X	5218	-0-	-455	-0-	5218	3			Y	-0-					-0-
06	6120	X	5349	-0-	-771	-0-	5349	3			Y	-0-					-0-
07	6324	X	5409	-0-	-915	-0-	5409	3			Y	-0-					-0-
*08	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	3			Y	-0-					-0-

CAMPBELL ESTATE ET AL WELL #: 3H RRCID -> 180059 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 13322 PERF.13444 - 17129

03	16904	X	9689	-0-	-7215	-0-	9689	3			Y	-0-					-0-
04	8910	X	8127	-0-	-783	-0-	8127	3			Y	-0-					-0-
05	9207	X	7824	-0-	-1383	-0-	7824	3			Y	-0-					-0-
06	9390	X	8440	-0-	-950	-0-	8440	3			Y	-0-					-0-
07	9703	X	8036	-0-	-1667	-0-	8036	3			Y	-0-					-0-
*08	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	8768	3			Y	-0-					-0-

BLUFORD THORNTON 82 WELL #: 2H RRCID -> 180395 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 14356 PERF.14155 - 17876

03	6978	X	3933	-0-	-3045	-0-	3933	3			Y	-0-					-0-
04	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	3			Y	-0-					-0-
05	3937	X	3718	-0-	-219	-0-	3718	3			Y	-0-					-0-
06	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	3			Y	-0-					-0-
07	6913	X	6550	-0-	-363	-0-	6550	3			Y	-0-					-0-
*08	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	6318	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

03	13345	X	7387	-0-	-5958	-0-	7387	3			Y	-0-					-0-
04	7230	X	7009	-0-	-221	-0-	7009	3			Y	-0-					-0-
05	7471	X	6984	-0-	-487	-0-	6984	3			Y	-0-					-0-
06	7230	X	6495	-0-	-735	-0-	6495	3			Y	-0-					-0-
07	7378	X	6542	-0-	-836	-0-	6542	3			Y	-0-					-0-
*08	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	6886	3			Y	-0-					-0-

PARISH 48 GAS UNIT WELL #: 4801H RRCID -> 181748 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14952 - 18884

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	3534	X	2414	-0-	-1120	-0-	2384	3	30	9	N	27					288
04	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	4934	3	43	9	N	39	196	1			131
05	5084	X	4675	-0-	-409	-0-	4664	3	11	9	N	10					141
06	4920	X	3583	-0-	-1337	-0-	3568	3	15	9	N	14					155
07	5084	X	4362	-0-	-722	-0-	4348	3	14	9	N	13					168
08	5084	X	199	-0-	-4885	-0-	178	3	21	9	N	19					187

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

03	19525	X	11144	-0-	-8381	-0-	11144	3			Y	-0-					-0-
04	11430	X	11116	-0-	-314	-0-	11116	3			Y	-0-					-0-
05	11811	X	9239	-0-	-2572	-0-	9239	3			Y	-0-					-0-
06	11430	X	6190	-0-	-5240	-0-	6190	3			Y	-0-					-0-
07	11501	X	5383	-0-	-6118	-0-	5383	3			Y	-0-					-0-
*08	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	12408	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
03	19556 X	14803	-0-	-4753	-0-	14803	3			Y	-0-					-0-
04	11898 X	11898	-0-	-0-	-0-	11898	3			Y	-0-					-0-
05	10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	10266	3	1	4	Y	-0-					-0-
06	9180 X	8041	-0-	-1139	-0-	8041	3			Y	-0-					-0-
07	9486 X	8086	-0-	-1400	-0-	8086	3			Y	-0-					-0-
*08	7745 X	7745	-0-	-0-	-0-	7745	3			Y	-0-					-0-

WATSON, L. A. WELL #: 3HL RRCID -> 186313 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13422 - 16626

03	DLQ G-10	5194	-0-	5194	8423	5194	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	4191	-0-	4191	12614	4191	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	4581	-0-	4581	17195	4581	3			Y	-0-					-0-
06	21571 X	4376	-0-	-17195	-0-	4376	3			Y	-0-					-0-
07	5208 X	4403	-0-	-805	-0-	4403	3			Y	-0-					-0-
08	5208 X	4307	-0-	-901	-0-	4307	3			Y	-0-					-0-

PYOTE GAS UNIT 11 WELL #: 4H RRCID -> 188350 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13525 - 16845

03	DLQ G-10	1054	-0-	1054	1869	1054	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	996	-0-	996	2865	996	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	1045	-0-	1045	3910	1045	3			Y	-0-					-0-
06	2900 N	1059	-0-	-1841	2069	1059	3			Y	-0-					-0-
07	3100 N	1132	-0-	-1968	101	1132	3			Y	-0-					-0-
*08	1204 N	1103	-0-	-101	-0-	1103	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

03	11317 X	6825	-0-	-4492	-0-	6825	3			Y	-0-					-0-
04	6480 X	5930	-0-	-550	-0-	5930	3			Y	-0-					-0-
05	6572 X	6071	-0-	-501	-0-	6071	3			Y	-0-					-0-
06	6600 X	5871	-0-	-729	-0-	5871	3			Y	-0-					-0-
07	6820 X	5897	-0-	-923	-0-	5897	3			Y	-0-					-0-
*08	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	3			Y	-0-					-0-

FORTSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 189144 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14158 - 18133

03	15552 X	9581	-0-	-5971	-0-	9580	3	1	9	Y	1	1	1			1
04	10560 X	9028	-0-	-1532	-0-	9027	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	10912 X	7312	-0-	-3600	-0-	7312	3			Y	-0-					1
06	10560 X	7998	-0-	-2562	-0-	7998	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	9579 X	7529	-0-	-2050	-0-	7529	3			Y	-0-					-0-
*08	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	7748	3			Y	-0-					-0-

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

03	31776 X	18903	-0-	-12873	-0-	18903	3			Y	-0-					-0-
04	17460 X	16964	-0-	-496	-0-	16964	3			Y	-0-					-0-
05	17794 X	16955	-0-	-839	-0-	16954	3	1	4	Y	-0-					-0-
06	18300 X	15954	-0-	-2346	-0-	15954	3			Y	-0-					-0-
07	18910 X	16066	-0-	-2844	-0-	16066	3			Y	-0-					-0-
*08	17296 X	17296	-0-	-0-	-0-	17296	3			Y	-0-					-0-

MCBIRNEY UNIT 2 WELL #: 4H RRCID -> 191729 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14277 - 24280

03	9980 X	5554	-0-	-4426	-0-	5554	3			Y	-0-					-0-
04	6780 X	6176	-0-	-604	-0-	6176	3			Y	-0-					-0-
05	7006 X	5200	-0-	-1806	-0-	5200	3			Y	-0-					-0-
06	6150 X	5966	-0-	-184	-0-	5966	3			Y	-0-					-0-
07	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	3			Y	-0-					-0-
*08	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2	Y	-0-			28
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-			28
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	Y	-0-			28
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	Y	-0-			28
07	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2	Y	-0-			28
*08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-			28

BLOCK 17 (CHERRY CANYON) 09283 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
COX-UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 284721 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 20546 PERF. 5720 - 8160

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	372 #	5	-0-	-367	-0-	5	2		N	-0-	7	1		1
04	360 #	11	-0-	-349	-0-	4	2	7 9	N	6	5	1		2
05	93 #	15	-0-	-78	-0-	13	2	2 9	N	2	3	1		1
06	90 #	42	-0-	-48	-0-	35	2	7 9	N	6	5	1		2
07	19 R	19	-0-	-0-	-0-	12	2	7 9	N	6	7	1		1
08	15 #	12	-0-	-3	-0-	5	2	7 9	N	6	6	1		1

BLOCK 18 (CHERRY CANYON) 09302 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
UNIVERSITY 24-18 "A" WELL #: 1 RRCID -> 212267 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 18200 PERF. 6040 - 6370

03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	620	N	398	-0-	-222	-0-	398	2	N	-0-			-0-
04	540	N	467	-0-	-73	-0-	467	2	N	-0-			-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-			-0-
*06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2	N	-0-			-0-
*07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2	N	-0-			-0-
08	651	N	NO RPT	-0-	-651	-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

03	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	1342	2	N	-0-			-0-
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2	N	-0-			-0-
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2	N	-0-			-0-
*06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2	N	-0-			-0-
*07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2	N	-0-			-0-
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-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

03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLOCK 27 (MCKEE) //CONT.// 09344 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
TUBB, J. B. ESTATE "16" WELL #: 1 RRCID -> 240475 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5948 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	64	1	1707	2	N	-0-					-0-
*08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	17	1	785	2	N	-0-					-0-

BLOCK 27 (TUBB) 09344 517 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
LONG, ELL WELL #: 13 U RRCID -> 054914 COMPL. DATE 01/30/1973 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DURELLE WELL #: 3 RRCID -> 202723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4149 - 4304

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCK 31 (DEVONIAN) 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: D 9 RRCID -> 203826 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8075 - 8892

03	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					Y	-0-							-0-
04	11700	X	-0-	-0-	-11700	-0-					Y	-0-							-0-
05	12369	X	4888	-0-	-7481	-0-	4885	2	3	9	Y	3	3	0					-0-
06	14639	X	14639	-0-	-0-	-0-	14633	2	6	9	Y	5	5	0					-0-
07	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	11512	2	69	9	Y	63	60	0					3
*08	16464	X	16464	-0-	-0-	-0-	16389	2	75	9	Y	68	68	0					3

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-					-0-
04	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	-0-					-0-
05	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					-0-
06	4320	X	3592	-0-	-728	-0-	3591	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3341	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
*08	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	4842	2	10	9	Y	9	9	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
03	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					Y	-0-					-0-
05	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					Y	-0-					-0-
06	9210	X	-0-	-0-	-9210	-0-					Y	-0-					-0-
07	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4843	2	15	9	Y	14	13	0			1
*08	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	10298	2	25	9	Y	23	23	0			1

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
03	18011	X	-0-	-0-	-18011	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	17430	X	-0-	-0-	-17430	-0-					Y	-0-					-0-
05	16337	X	6913	-0-	-9424	-0-	6900	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
06	16344	X	16344	-0-	-0-	-0-	16297	2	47	9	Y	43	41	0			2
07	11887	X	11887	-0-	-0-	-0-	11865	2	22	9	Y	20	21	0			1
*08	17118	X	17118	-0-	-0-	-0-	17094	2	24	9	Y	22	22	0			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					Y	-0-					-0-
05	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					-0-
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					-0-
07	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2708	2	22	9	Y	20	19	0			1
*08	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	6142	2	45	9	Y	41	40	0			2

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 18 RRCID -> 226603 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8594 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	10350	X	-0-	-0-	-10350	-0-					Y	-0-					-0-
05	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	-0-					-0-
06	9030	X	-0-	-0-	-9030	-0-					Y	-0-					-0-
07	4278	X	4078	-0-	-200	-0-	4057	2	21	9	Y	19	18	0			1
*08	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	12984	2	33	9	Y	30	30	0			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49352	X	-0-	-0-	-49352	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	47760	X	-0-	-0-	-47760	-0-					Y	-0-					-0-
05	51057	X	-0-	-0-	-51057	-0-					Y	-0-					-0-
06	47370	X	-0-	-0-	-47370	-0-					Y	-0-					-0-
07	23250	X	4958	-0-	-18292	-0-	4951	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
*08	49428	X	49428	-0-	-0-	-0-	49354	2	74	9	Y	67	64	0			3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					30
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	-0-					30
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					30
06	3240	X	2721	-0-	-519	-0-	2721	2			Y	-0-					30
07	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2574	2	80	9	Y	73	70	0			33
*08	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	3770	2	31	9	Y	28	30	0			31

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	-0-					-0-
05	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4520	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
06	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3727	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
07	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2720	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
*08	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4122	2	6	9	Y	5	5	0			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					Y	-0-					-0-
04	9360	X	-0-	-0-	-9360	-0-					Y	-0-					-0-
05	6665	X	2523	-0-	-4142	-0-	2522	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	6450	X	6152	-0-	-298	-0-	6148	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
07	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4640	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*08	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	7668	2	4	9	Y	4	4	0			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14167	X	-0-	-0-	-14167	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
04	13710	X	-0-	-0-	-13710	-0-					Y	-0-					-0-
05	15004	X	-0-	-0-	-15004	-0-					Y	-0-					-0-
06	14520	X	5740	-0-	-8780	-0-	5674	2	66	9	Y	60	58	0			2
07	7037	X	5983	-0-	-1054	-0-	5858	2	125	9	Y	114	111	0			5
*08	14656	X	14656	-0-	-0-	-0-	14436	2	220	9	Y	200	197	0			8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					-0-
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					-0-
06	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3804	2	18	9	Y	16	15	0			1
07	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2735	2	21	9	Y	19	19	0			1
*08	3100	N	5356	-0-	2256	2256	5308	2	48	9	Y	44	43	0			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-					-0-
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					-0-
06	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3666	2	28	9	Y	25	24	0			1
07	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	2659	2	31	9	Y	28	28	0			1
*08	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	6111	2	24	9	Y	22	22	0			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	726	2	75	9	Y	68	65	0			3
*08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	870	2	43	9	Y	39	40	0			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39277	X	-0-	-0-	-39277	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
04	38010	X	-0-	-0-	-38010	-0-					Y	-0-					-0-
05	34224	X	13963	-0-	-20261	-0-	13930	2	33	9	Y	30	29	0			1
06	35175	X	35175	-0-	-0-	-0-	35149	2	26	9	Y	24	24	0			1
07	26121	X	26121	-0-	-0-	-0-	26058	2	63	9	Y	57	56	0			2
*08	16047	X	16047	-0-	-0-	-0-	16030	2	17	9	Y	15	16	0			1

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25203	X	-0-	-0-	-25203	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
04	24390	X	-0-	-0-	-24390	-0-					Y	-0-					-0-
05	24676	X	-0-	-0-	-24676	-0-					Y	-0-					-0-
06	21630	X	19362	-0-	-2268	-0-	19326	2	36	9	Y	33	32	0			1
07	17644	X	17644	-0-	-0-	-0-	17592	2	52	9	Y	47	46	0			2
*08	26580	X	26580	-0-	-0-	-0-	26386	2	194	9	Y	176	171	0			7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1425	2	47	9	Y	43	41	0			2
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1360	2	86	9	Y	78	77	0			3
*08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1590	2	42	9	Y	38	39	0			2

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
03	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	-0-					-0-
05	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	10106	2	31	9	Y	28	27	0			1
06	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6169	2	3	9	Y	3	4	0			-0-
07	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	4057	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
08	5921	X	5875	-0-	-46	-0-	5855	2	20	9	Y	18	17	0			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16771	X	-0-	-0-	-16771	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	15840	X	-0-	-0-	-15840	-0-					Y	-0-					-0-
05	15872	X	6386	-0-	-9486	-0-	6378	2	8	9	Y	7	7	0			-0-
06	14580	X	13328	-0-	-1252	-0-	13307	2	21	9	Y	19	18	0			1
07	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	13446	2	42	9	Y	38	37	0			2
*08	19537	X	19537	-0-	-0-	-0-	19531	2	6	9	Y	5	7	0			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					Y	-0-					-0-
05	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	-0-					-0-
06	6150	X	5174	-0-	-976	-0-	5144	2	30	9	Y	27	26	0			1
07	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5362	2	37	9	Y	34	34	0			1
*08	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	6926	2	26	9	Y	24	24	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: Z 4 RRCID -> 279627 COMPL. DATE 02/21/1975 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					Y	-0-					-0-
05	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-					-0-
06	6960	X	5876	-0-	-1084	-0-	5859	2	17	9	Y	15	14	0			1
07	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5200	2	17	9	Y	15	15	0			1
*08	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6825	2	11	9	Y	10	11	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: O 6 RRCID -> 279628 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8091 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	9540	X	-0-	-0-	-9540	-0-					Y	-0-					-0-
05	8556	X	-0-	-0-	-8556	-0-					Y	-0-					-0-
06	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	8317	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
07	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	7677	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
*08	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	10795	2	12	9	Y	11	11	0			-0-

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 14L RRCID -> 279629 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8175 - 8830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5407					Y	-0-	1	0			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	5407					Y	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	2307					Y	-0-					-0-
06	2307	N	-0-	-0-	-2307	-0-					Y	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	959	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
*08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1979	2	4	9	Y	4	4	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: P 7 RRCID -> 279748 COMPL. DATE 02/23/1974 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8230 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-					-0-
05	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					-0-
06	4230	X	3745	-0-	-485	-0-	3705	2	40	9	Y	36	35	0			1
07	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2537	2	13	9	Y	12	13	0			-0-
*08	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	4186	2	6	9	Y	5	5	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 13 RRCID -> 279798 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9001 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25048	X	-0-	-0-	-25048	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
04	24240	X	-0-	-0-	-24240	-0-					Y	-0-					-0-
05	25048	X	-0-	-0-	-25048	-0-					Y	-0-					-0-
06	24120	X	16015	-0-	-8105	-0-	15986	2	29	9	Y	26	25	0			1
07	13206	X	12268	-0-	-938	-0-	12251	2	17	9	Y	15	15	0			1
*08	22982	X	22982	-0-	-0-	-0-	22970	2	12	9	Y	11	12	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Q 9 RRCID -> 279799 COMPL. DATE 06/28/1976 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8788 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	8730	X	-0-	-0-	-8730	-0-					Y	-0-					-0-
05	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	-0-					-0-
06	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8771	2	24	9	Y	22	21	0			1
07	9361	X	9361	-0-	-0-	-0-	9335	2	26	9	Y	24	24	0			1
*08	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	13103	2	19	9	Y	17	17	0			1

BLOCK 31 UNIT WELL #: S 6DT RRCID -> 279800 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8410 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	11100	X	-0-	-0-	-11100	-0-					Y	-0-					-0-
05	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					Y	-0-					-0-
06	8070	X	5654	-0-	-2416	-0-	5643	2	11	9	Y	10	10	0			-0-
07	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	8661	2	17	9	Y	15	14	0			1
*08	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	12809	2	11	9	Y	10	11	0			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-
05	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2990	2	22	9	Y	20	19	0			1
07	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2874	2	11	9	Y	10	11	0			-0-
*08	3100	N	3762	-0-	662	662	3759	2	3	9	Y	3	3	0			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					-0-
04	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-					-0-
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
06	3240	X	2715	-0-	-525	-0-	2690	2	25	9	Y	23	22	0			1
07	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3021	2	18	9	Y	16	16	0			1
*08	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4426	2	3	9	Y	3	4	0			-0-

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

03	10974	X	-0-	-0-	-10974	-0-					Y	-0-					-0-
04	10620	X	-0-	-0-	-10620	-0-					Y	-0-					-0-
05	9641	X	5995	-0-	-3646	-0-	5994	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	14209	X	14209	-0-	-0-	-0-	14206	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	9480	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*08	12542	X	12542	-0-	-0-	-0-	12540	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

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

03	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	9576	2	17	9	Y	15	14	0			1
04	8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-					Y	48	46	0			3
05	14287	X	14287	-0-	-0-	-0-	14266	2	21	9	Y	19	21	0			1
06	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	8228	2	10	9	Y	9	10	0			-0-
07	8246	X	5857	-0-	-2389	-0-	5839	2	18	9	Y	16	15	0			1
08	8246	X	8172	-0-	-74	-0-	8148	2	24	9	Y	22	22	0			1

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

03	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3627	2	128	9	N	116	110	0			10
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91	95	0			6
05	3875	X	2602	-0-	-1273	-0-	2574	2	28	9	N	25	30	0			1
06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-	1	0			-0-
07	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
08	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-

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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	0			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	29667	X	12367	-0-	-17300	-0-	12346	2	21	9	N	19	18	0			1
06	34790	X	34790	-0-	-0-	-0-	34786	2	4	9	N	4	5	0			-0-
07	19363	X	19363	-0-	-0-	-0-	19346	2	17	9	N	15	14	0			1
*08	30999	X	30999	-0-	-0-	-0-	30997	2	2	9	N	2	3	0			-0-

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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	0			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
06	5610	X	4034	-0-	-1576	-0-	4028	2	6	9	N	5	5	0			-0-
07	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4255	2	8	9	N	7	7	0			-0-
*08	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	6289	2	10	9	N	9	9	0			-0-

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

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

BLOCK 31 (DEVONIAN) //CONT.// 09358 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC 786697
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
03	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1422	3	210	9	Y	191	176	0			58
04	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1401	3	93	4	Y	166	156	0			68
						183	9									
05	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1586	3	167	9	Y	152	155	0			65
06	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	897	3	449	4	Y	80	103	0			42
						88	9									
07	1395 N	720	-0-	-675	-0-	691	2	17	4	Y	11	53	1			-0-
						12	9									
08	1395 N	550	-0-	-845	-0-	548	2	2	4	Y	-0-					-0-

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

03	1472 N	1425	-0-	-47	-0-	1390	3	35	9	Y	32	29	0			10
04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1245	3	83	4	Y	27	26	0			11
						30	9									
05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1416	3	30	9	Y	27	27	0			11
06	1320 N	1309	-0-	-11	-0-	852	3	427	4	Y	27	24	0			14
						30	9									
*07	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1617	2	45	4	Y	34	42	1			6
						37	9									
*08	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	1487	2	4	4	Y	29	26	1			9
						32	9									

UNIVERSITY 38 -A- WELL #: 2 RRCID -> 267637 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8761 - 8922

03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	342	3	23	4	Y	-0-					-0-
05	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	247	3	124	4	Y	-0-					-0-
*07	481 N	481	-0-	-0-	-0-	468	2	13	4	Y	-0-					-0-
*08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	430	2	1	4	Y	-0-					-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

03	3782 R	3782	-0-	-0-	-0-	3737	2	45	9	Y	41	38	0			4
04	2100 #	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	35	37	0			2
05	6665	5022	-0-	-1643	-0-	4922	2	100	9	Y	91	90	0			3
06	3270	2130	-0-	-1140	-0-	2076	2	54	9	Y	49	50	0			2
07	3379	1620	-0-	-1759	-0-	1613	2	7	9	Y	6	8	0			-0-
*08	4105	3742	-0-	-363	-0-	3680	2	62	9	Y	56	54	0			2

BLOCK 31 (QUEEN) 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. 630591
BLOCK 31 UNIT WELL #: P 17 RRCID -> 163611 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2886 - 2903

03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
*08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 4 RRCID -> 163949 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3252 PERF. 2903 - 2931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: FF 9 RRCID -> 163950 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2918 - 2935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	35	-0-	-115	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	45	-0-	-110	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: Y 12 RRCID -> 164179 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2881 - 2896

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

BLOCK 31 UNIT WELL #: 5SD RRCID -> 165332 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 2914 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
*08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 12 RRCID -> 165870 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2920 - 2935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 13 RRCID -> 165871 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2908 - 2923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: HH12 RRCID -> 165872 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2920 - 2935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

BLOCK 31 UNIT WELL #: SD13 RRCID -> 165875 COMPL. DATE 08/15/1997 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2945 - 2960

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

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
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			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
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
*08	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			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
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 8H RRCID -> 167927 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 2992 - 3007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*08	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 13H RRCID -> 168264 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2946 - 2962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
*08	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: 10TN RRCID -> 168911 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2994 - 3004

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

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
*08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: V 2 RRCID -> 172168 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 2952 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: S 6DC RRCID -> 173507 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 2935 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	83	2	2	9	Y	2	2	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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: H 9 RRCID -> 175868 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 2942 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
04	2250	N	-0-	-0-	-2250	-0-					Y	-0-					-0-
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1873	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2703	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
*08	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2551	2	2	9	Y	2	2	0			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: A 2S RRCID -> 197921 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

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

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
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BLOCK 31 UNIT WELL #: T 7N RRCID -> 204149 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 2963 - 2970

03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		Y	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-			-0-
*08	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
UNIVERSITY WELL #: 4 RRCID -> 168513 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 2950 - 2965

03	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	2		N	-0-			-0-
04	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			-0-
05	93 N	21	-0-	-72	-0-	21	2		N	-0-			-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-
07	93 N	36	-0-	-57	-0-	36	2		N	-0-			-0-
08	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 5 RRCID -> 168517 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 2962 - 2980

03	465 N	54	-0-	-411	-0-	54	2		N	-0-			-0-
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
05	465 N	125	-0-	-340	-0-	125	2		N	-0-			-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
07	465 N	159	-0-	-306	-0-	159	2		N	-0-			-0-
08	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2		N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 8 RRCID -> 168938 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2973 - 2991

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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

03	279 N	182	-0-	-97	-0-	182	2		N	-0-			-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			-0-
05	279 N	191	-0-	-88	-0-	191	2		N	-0-			-0-
06	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
07	279 N	178	-0-	-101	-0-	178	2		N	-0-			-0-
08	186 N	109	-0-	-77	-0-	109	2		N	-0-			-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
03	279 N	91	-0-	-188	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	310 N	171	-0-	-139	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	248 N	169	-0-	-79	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	186 N	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 228213 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2912 - 3021

03	279 N	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	248 N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	310 N	225	-0-	-85	-0-	225	2			N	-0-					-0-
08	217 N	107	-0-	-110	-0-	107	2			N	-0-					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
UNIVERSITY -35- A WELL #: 1 RRCID -> 165881 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 2944 - 2962

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	63	3	8	9	Y	7	6	0			2
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	62	3	4	4	Y	5	5	0			2
						6	9									
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	71	3	6	9	Y	5	5	0			2
06	74 N	74	-0-	-0-	-0-	45	3	22	4	Y	6	5	0			3
						7	9									
*07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	85	2	2	4	Y	7	9	1			1
						8	9									
*08	85 N	85	-0-	-0-	-0-	78	2	7	9	Y	6	5	1			2

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 31 (QUEEN) //CONT.// 09358 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

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
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	24	3	14	9	Y	13	13	0			4
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	9	3	3	9	Y	3	2	0			1
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	22	3	11	4	Y	14	8	0			7
							15	9									
*07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	9	2	4	9	Y	4	11	1			-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-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
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	31	3	2	4	Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	22	3	11	4	Y	-0-					-0-
*07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	43	2	1	4	Y	-0-					-0-
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "47A" WELL #: 1 RRCID -> 169039 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2896 - 2912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	32	3	18	9	Y	16	15	0			5
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	31	3	2	4	Y	14	13	0			6
							15	9									
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	36	3	14	9	Y	13	13	0			6
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	22	3	11	4	Y	13	12	0			7
							14	9									
*07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	43	2	1	4	Y	17	21	1			3
							19	9									
*08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	39	2	15	9	Y	14	13	1			4

UNIVERSITY -35- WELL #: 1 RRCID -> 170843 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 2964 - 2974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	190	3	70	9	Y	64	59	0			19
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	187	3	12	4	Y	34	39	0			14
							37	9									
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	214	3	33	9	Y	30	31	0			13
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	134	3	67	4	Y	53	38	0			28
							58	9									
*07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	255	2	7	4	Y	69	84	1			13
							76	9									
*08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	235	2	1	4	Y	57	52	1			18
							63	9									

UNIVERSITY 38 "A" WELL #: 1 RRCID -> 269504 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 2955 - 2967

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

BLOCK 31, EAST (ATOKA) 09359 250 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC 786697
EAST BLOCK 31/ATOKA/UNIT WELL #: 201 RRCID -> 210336 COMPL. DATE 12/09/1965 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7856 - 7876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50 R	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
04	54 R	54	-0-	-0-	-0-	51	3	3	4	Y	-0-					-0-
05	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
06	55 R	55	-0-	-0-	-0-	37	3	18	4	Y	-0-					-0-
*07	59 R	59	-0-	-0-	-0-	56	2	3	4	Y	-0-					-0-
*08	58 R	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: A 6S RRCID -> 217487 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 7960 - 7980

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST BLOCK 31 ATOKA UNIT WELL #: 206 RRCID -> 228821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7914 - 7933

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCK 32 (WOLFCAMP) 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
SLANT OPERATING, LLC 786697
GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 208635 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

03	186 N	152	-0-	-34	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	180 N	84	-0-	-96	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	150 N	111	-0-	-39	-0-	11	1	99	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
*08	169 N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	156	2	Y	-0-					-0-
						2	4									

GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 6 RRCID -> 218115 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7538 - 7592

03	T. A.	158	-0-	158	158	11	1	145	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	T. A.	513	-0-	513	671	42	1	469	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	T. A.	414	-0-	414	1085	36	1	375	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	1414	329	-0-	-1085	-0-	31	1	295	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
07	191 R	191	-0-	-0-	-0-	17	1	172	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	30	1	442	2	Y	-0-					-0-
						6	4									

BLOCK 32 (WOLFCAMP) //CONT.// 09376 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
GLASSCOCK "S" FEE WELL #: 12 RRCID -> 220066 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7474 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	47	1	559	3	Y	17	16	0			1
							7	4	19	9							
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	62	1	687	3	Y	23	22	0			2
							2	4	25	9							
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	45	1	472	3	Y	14	15	0			1
							4	4	15	9							
06	600	N	447	-0-	-153	-0-	42	1	401	3	Y	-0-	1	0			-0-
							4	4									
07	806	N	362	-0-	-444	-0-	32	1	326	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	44	1	644	2	Y	-0-					-0-
							8	4									

BLOCK 72 (PENN.) 09563 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
ARCH OIL & GAS, LLC 029272
BURCHARD WELL #: 1 RRCID -> 224840 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12157 - 12292

03	1130	N	1130	-0-	-0-	B	-0-	1130	3		N	-0-					-0-
04	1127	N	1127	-0-	-0-	B	-0-	1127	3		N	-0-					-0-
05	1193	N	1193	-0-	-0-	B	-0-	1193	3		N	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	B	-0-	809	3		N	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	B	-0-	666	3		N	-0-					-0-
*08	910	N	910	-0-	-0-	B	-0-	910	3		N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
DENMAN STATE 26 WELL #: 1 RRCID -> 282641 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 14275 PERF.12644 - 12750

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -6546

03	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	2		N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	B	-0-	256	2		N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	119	2		N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2		N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	B	-0-	203	2		N	-0-					-0-
*08	260	N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	2		N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

03	66	N	66	-0-	-0-		-0-	66	3		Y	-0-					21
04	90	N	46	-0-	-44		-0-	46	3		Y	-0-					21
05	62	N	42	-0-	-20		-0-	42	3		Y	-0-					21
06	31	N	31	-0-	-0-		-0-	31	3		Y	-0-					21
07	62	N	27	-0-	-35		-0-	27	3		Y	-0-					21
08	DLQ G-10		30	-0-	30		30	30	3		Y	-0-					21

NUTT 102A WELL #: 2 RRCID -> 162596 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6229 - 6319

03	62	N	53	-0-	-9		-0-	53	3		Y	-0-					30
04	60	N	37	-0-	-23		-0-	37	3		Y	-0-					30
05	33	N	33	-0-	-0-		-0-	33	3		Y	-0-					30
06	24	N	24	-0-	-0-		-0-	24	3		Y	-0-					30
07	31	N	22	-0-	-9		-0-	22	3		Y	-0-					30
08	DLQ G-10		24	-0-	24		24	24	3		Y	-0-					30

BOB-ROB (UPPER WOLFCAMP) //CONT.// 10031 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC //CONT.// 310719
NUTT 5 WELL #: 1 RRCID -> 165308 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6212 - 6293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	1203	3			Y	-0-					-0-
04	1410	N	840	-0-	-570	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	761	-0-	-169	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	491	-0-	-377	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		542	-0-	542	542	542	3			Y	-0-					-0-

BRADFORD RANCH (ATOKA) 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
TEINERT, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 135428 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11356 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	6014	X	1353	-0-	-4661	-0-	1321	3	7	4	Y	-0-					158
							25	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	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	42	2	6516	3	Y	-0-					158
							83	4									
04	5820	X	5605	-0-	-215	-0-	5580	3	25	4	Y	-0-					158
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					158
06	3960	X	1187	-0-	-2773	-0-	1174	3	13	4	Y	-0-					158
07	4092	X	1783	-0-	-2309	-0-	1709	3	17	4	Y	-0-					158
							57	5									
08	4092	X	1631	-0-	-2461	-0-	1557	3	23	4	Y	-0-					158
							51	5									

WYLIE, ZULA B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 135431 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11380 - 11398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					87
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

WYLIE, ZULA B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 135433 COMPL. DATE 04/23/1983 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11400 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	1	2	151	3	Y	-0-					56
							2	4									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

WYLIE, ZULA B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 135615 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11430 - 11507

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

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TEINERT, G. O. WELL #: 2 RRCID -> 136114 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11351 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					49

MIDLAND "AC" FEE WELL #: 1 RRCID -> 136431 COMPL. DATE 07/13/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11340 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDLAND 'AH'FEE WELL #: 1 RRCID -> 142708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.11346 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	602	N	602	-0-	-0-	-0-	4	2	591	3	Y	-0-	110	1			72
							7	4									
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	591	3	3	4	Y	3					75
							3	9									
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	801	3	7	4	Y	3					78
							14	5	3	9							
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	727	3	8	4	Y	-0-					78
*07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	759	3	7	4	Y	-0-					78
							25	5									
08	837	N	785	-0-	-52	-0-	750	3	11	4	Y	-0-					78
							24	5									

WYLIE, ZULA B. WELL #: 2 RRCID -> 146830 COMPL. DATE 09/14/1980 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11383 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDLAND -AB- FEE WELL #: 2 RRCID -> 239233 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 11470 PERF.11318 - 11387

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

BRADFORD RANCH (ATOKA) //CONT.// 11240 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
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
*12	527	N	165	-0-	-362	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
01	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	298	-0-	-178	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			Y	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
05	1364	N	522	-0-	-842	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
06	930	N	884	-0-	-46	-0-	884	3			Y	-0-					-0-
*07	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
*08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					-0-

PBEX OPERATIONS, LLC 630732
MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 134808 COMPL. DATE 09/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11338 - 11352

03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	7	7	8			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	132					Y	-0-					-0-
08	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

03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	642	2	24	9	Y	22	55	1			12
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	649	2	50	9	Y	45	28	1			29
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	523	2	25	9	Y	23					52
06	630	N	602	-0-	-28	-0-	596	2	6	9	Y	5	25	1			32
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	696	2	47	9	Y	43	54	1			21
*08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	616	2	19	9	Y	17					38

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORES ESTATE "C" WELL #: 1 RRCID -> 181704 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 3293 PERF. 2620 - 2630

03	31	N	13	-0-	-18	-0-	6	2	7	9	Y	6					59
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	Y	1					60
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	2	1	9	Y	1					61
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	15	2	29	9	Y	26					87
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	19	2	1	9	Y	1					88
08	DLQ	G-10	50	-0-	50	50	18	2	32	9	Y	29	59	1			58

BROOKLAW (CLEAR FORK, LOWER) //CONT.// 12230 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
VALLEY "M" WELL #: 8 RRCID -> 194777 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 2759 - 3217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					37
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	27	2	2	9	N	2					39
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	42	2	15	9	N	14					53
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	44	2	1	9	N	1					54
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					54
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					54

VALLEY "Q" WELL #: 4 RRCID -> 216549 COMPL. DATE 09/15/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3002 - 3088

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
*08	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	23	2	9	9	Y	8					132
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	36	2	35	9	Y	32					164
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	56	2	13	9	Y	12	130	1			46
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	59	2	40	9	Y	36					82
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	78	2	19	9	Y	17					99
08	DLQ G-10	75	-0-	75	75	73	2	2	9	Y	2					101

STATE HOUSTON CO. TIMBER CO. "E" WELL #: 8 RRCID -> 059593 COMPL. DATE 05/14/1974 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKLAW (TUBB) //CONT.// 12230 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
HOUSTON STATE WELL #: 8 RRCID -> 071987 COMPL. DATE 07/12/1977 TOTAL DEPTH 3343 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	12741 X	123	-0-	-12618	-0-	123	2		N	-0-			7
04	22449 X	22449	-0-	-0-	-0-	22449	2		N	-0-			7
05	15947 X	15947	-0-	-0-	-0-	15947	2		N	-0-			7
06	22538 X	22538	-0-	-0-	-0-	22538	2		N	-0-			7
07	21793 X	21625	-0-	-168	-0-	21625	2		N	-0-			7
08	21793 X	12839	-0-	-8954	-0-	12839	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

03	154	-0-	-0-	-154	82				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2021

BRYANT -G- (DEVONIAN) 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
BRAUN "10" WELL #: 1 RRCID -> 166540 COMPL. DATE 05/18/2018 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11782 - 15934

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
SCHARBAUER "35B" WELL #: 1 RRCID -> 119662 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 4990 - 6100

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 20H RRCID -> 151722 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 15581 PERF.11766 - 15581

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 22H RRCID -> 153523 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 13232 PERF.11845 - 13232

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 25H RRCID -> 154202 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 15384 PERF.12360 - 15384

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 26H RRCID -> 154763 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 13620 PERF.11797 - 13588

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 27H RRCID -> 155262 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 15274 PERF.11800 - 15274

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 28H RRCID -> 155263 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11811 - 15456

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 23H RRCID -> 158177 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11750 - 13316

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 31H RRCID -> 159974 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 16308 PERF. 3980 - 16308

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 33H RRCID -> 160931 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 12200 PERF.12282 - 16046

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 34H RRCID -> 161920 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11000 - 15836

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 35H RRCID -> 162412 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 15777 PERF.11787 - 15777

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SCHARBAUER, C. EST 'E' NCT-2 WELL #: 1HL RRCID -> 162424 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12022 - 15835

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 36H RRCID -> 163464 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11800 - 14971

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 41H RRCID -> 163601 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 15675 PERF.11808 - 15675

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 37H RRCID -> 164490 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11833 - 16256

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 39H RRCID -> 164491 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11772 - 13867

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SCHARBAUER, C. EST 'E" NCT-1 WELL #: 3H RRCID -> 165711 COMPL. DATE 08/08/1999 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11771 - 15666

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 43H RRCID -> 166544 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11742 - 14734

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 44H RRCID -> 166546 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11850 - 15626

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 2H RRCID -> 166548 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 15626 PERF.11775 - 15493

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	372 N	200	-0-	-172	-0-	195	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-
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-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 40H RRCID -> 167652 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 15774 PERF.11885 - 15774

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 47H RRCID -> 167654 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11782 - 15738

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MISSOURI-GULF "7" WELL #: 1H RRCID -> 168032 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11998 - 15800

*12	3813 X	433	-0-	-3380	-0-	423	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	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	17	2	2851	3	Y	-0-	67	1			44
						38	4									
04	2370 X	1901	-0-	-469	-0-	1864	3	9	4	Y	25					69
						28	9									
05	1685 X	1685	-0-	-0-	-0-	1529	3	12	4	Y	107					176
						26	5	118	9							
06	2640 X	1413	-0-	-1227	-0-	1398	3	15	4	Y	-0-					176
*07	2728 X	1038	-0-	-1690	-0-	997	3	9	4	Y	-0-					176
						32	5									
08	2666 X	745	-0-	-1921	-0-	712	3	11	4	Y	-0-					176
						22	5									

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 46H RRCID -> 168123 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 15695 PERF.11810 - 15551

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 45H RRCID -> 168539 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11799 - 15265

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

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 4H RRCID -> 168541 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11770 - 15785

*12	1054 N	87	-0-	-967	-0-	83 2	3 9	2	5	Y	2	2	0			-0-
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-
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-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 1H RRCID -> 168854 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11869 - 15739

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 9H RRCID -> 168855 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 15766

*12	62 N	16	-0-	-46	-0-	16	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-
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-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 6H RRCID -> 170549 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11929 - 15982

*12	1085 N	380	-0-	-705	-0-	371 6	3 5	3	4	Y	-0-					-0-
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-
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-

BRYANT -G- (DEVONIAN) //CONT.// 12763 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MIDLAND "BB" FEE WELL #: 2H RRCID -> 247063 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12372 - 16179

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

BRYANT -G- (DEVONIAN) UNIT WELL #: 51H RRCID -> 249673 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11990 - 15500

*12	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1116	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	2923 N	2923	-0-	-0-	-0-	18	2	2735	3	Y	123	121	0			4
						35	4	135	9							
04	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1800	3	8	4	Y	142	142	0			4
						156	9									
05	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1207	3	10	4	Y	23	26	0			1
						27	5	25	9							
*06	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2187	3	24	4	Y	318	305	0			14
						350	9									
*07	3100 N	4431	-0-	1331	1331	4001	3	41	4	Y	197	204	0			7
						172	5	217	9							
*08	3100 N	5199	-0-	2099	3430	4781	3	72	4	Y	133	133	0			7
						200	5	146	9							

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 2H RRCID -> 251857 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 12004 PERF.12158 - 15856

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

SCHARBAUER, CLARENCE ET AL WELL #: 1H RRCID -> 256280 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12086 PERF.12355 - 12887

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

BRYANT G DEVONIAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 256653 COMPL. DATE 10/25/1967 TOTAL DEPTH 11958 PERF.11710 - 11938

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TEXAS TEN NCT-1 WELL #: 3H RRCID -> 285587 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 12310 PERF.12016 - 16109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*12	713 N	50	-0-	-663	-0-	49	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-
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-

SCHARBAUER JR WELL #: 10SW RRCID -> 286973 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 11893 PERF. 5287 - 6078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1764	3	7	9	N	6			64
04	1560 N	1317	-0-	-243	-0-	1294	3	23	9	N	21			85
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1058	3	35	9	N	32			117
06	1590 N	816	-0-	-774	-0-	802	3	14	9	N	13			130
07	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1639	3	33	9	N	30			160
*08	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1418	3	22	9	N	20			180

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	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

03	5859 X	2840	-0-	-3019	-0-	2803	4	37	9	Y	34	28	1			33
04	5670 X	3568	-0-	-2102	-0-	3512	4	56	9	Y	51	57	1			27
05	DLQ G-10	3394	-0-	3394	3394	3342	4	52	9	Y	47	56	1			18
06	DLQ G-10	1058	-0-	1058	4452	1022	4	36	9	Y	33	29	1			22
07	DLQ G-10	937	-0-	937	5389	920	4	17	9	Y	15	25	1			12
08	DLQ G-10	804	-0-	804	6193	759	4	45	9	Y	41	14	1			39

MCINTOSH "21" WELL #: 2 RRCID -> 184696 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12664 - 15540

03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					62
04	1200 N	848	-0-	-352	-0-	847	3	1	9	N	1					63
05	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1462	3	4	9	N	4					67
06	1230 N	930	-0-	-300	-0-	921	3	9	9	N	8					75
07	995 N	995	-0-	-0-	-0-	978	3	17	9	N	15					90
08	1457 N	872	-0-	-585	-0-	870	3	2	9	N	2					92

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	30871					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	19302	X	19302	-0-	-0-	-0-	19179	3	123	9	N	112	3	8			477
04	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-	15286	3	145	9	N	132	368	1	1	8	240
05	15748	X	15378	-0-	-370	-0-	15227	3	151	9	N	137					377
06	14587	X	14587	-0-	-0-	-0-	14449	3	138	9	N	125					502
07	17174	X	15039	-0-	-2135	-0-	14938	3	101	9	N	92	355	1	5	8	234
08	17174	X	13192	-0-	-3982	-0-	13115	3	77	9	N	70					304

ODEN 13-181 WELL #: 1 RRCID -> 252927 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 13393 PERF.12205 - 13105

03	12168	X	12168	-0-	-0-	-0-	12165	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	9349	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	9548	X	9507	-0-	-41	-0-	9507	3			N	-0-					-0-
06	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-	9329	3			N	-0-					-0-
07	11067	X	8779	-0-	-2288	-0-	8779	3			N	-0-					-0-
08	11067	X	8360	-0-	-2707	-0-	8360	3			N	-0-					-0-

VALLEY STATE 13-132 WELL #: 1 RRCID -> 256555 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11097 - 11200

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	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

03	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	3859	3	11	9	N	10					52
04	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3487	3	24	9	N	22					74
05	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	3			N	-0-					74
06	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	3			N	-0-					74
07	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	3			N	-0-					74
08	3596	X	3061	-0-	-535	-0-	3061	3			N	-0-					74

WEST CAPRITO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200301 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 18590 PERF.13299 - 13399

03	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	3			N	-0-					28
04	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	3			N	-0-					28
05	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	3			N	-0-					28
06	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	3			N	-0-					28
07	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5805	3			N	-0-					28
*08	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3		N	-0-			-0-
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3		N	-0-			-0-
05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3		N	-0-			-0-
06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3		N	-0-			-0-
07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3		N	-0-			-0-
*08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	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

03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-
04	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
05	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
*08	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHENOT (GRANITE WASH) 17438 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, MANN WELL #: 3 RRCID -> 201725 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5394 - 5475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	1116	-0-	-186	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
05	961	N	631	-0-	-330	-0-	631	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	7592	-0-	4592	4592	7592	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	11225	-0-	8125	12717	11225	2			N	-0-					-0-
*08	22731	X	10014	-0-	-12717	-0-	10014	2			N	-0-					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 115420 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
04	840	N	783	-0-	-57	-0-	783	2			N	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	684	-0-	-426	-0-	684	2			N	-0-					-0-
07	806	N	544	-0-	-262	-0-	544	2			N	-0-					-0-
*08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	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
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	2195	-0-	2195	2200	2175	2	20	9	N	18					18
08	PRTL	PLG	2956	-0-	2956	5156	2956	2			N	-0-					18

CHENOT (WOLFCAMP) 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 202 RRCID -> 172170 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 4606 - 4662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
EL WEDO WELL #: 1X RRCID -> 052472 COMPL. DATE 03/17/1972 TOTAL DEPTH 4875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIESECKE, A., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 058034 COMPL. DATE 03/08/1974 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
04	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
05	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	2348	-0-	-52	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
07	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
*08	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-					-0-

EL WEDO A WELL #: 4 RRCID -> 111084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 4911 - 5200

03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	570	N	515	-0-	-55	-0-	515	2			N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	600	N	504	-0-	-96	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
*08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-

EL WEDO "A" WELL #: 6 RRCID -> 118287 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4756 - 4975

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3569	-0-	-31	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3631	-0-	-89	-0-	3631	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3423	-0-	-177	-0-	3423	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	3440	-0-	-249	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3126	-0-	-563	-0-	3126	2			N	-0-					-0-

CHENOT (WOLFCAMP) //CONT.// 17438 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SLANT OPERATING, LLC 786697
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
03	8116 X	5081	-0-	-3035	-0-	5081	3			Y	-0-					-0-
04	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	3			Y	-0-					-0-
05	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	3			Y	-0-					-0-
06	4140 X	4119	-0-	-21	-0-	4119	3			Y	-0-					-0-
07	4278 X	4200	-0-	-78	-0-	4200	2			Y	-0-					-0-
08	5084 X	4181	-0-	-903	-0-	4181	2			Y	-0-					-0-

GIRVIN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 113676 COMPL. DATE 11/03/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4502 - 4550

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	523	-0-	523	523	445	2	78	9	N	71					71
08	PRTL PLG	492	-0-	492	1015	492	2			N	-0-					71

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 115626 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 4993 - 5065

03	527 N	448	-0-	-79	-0-	448	2			Y	-0-					41
04	450 N	395	-0-	-55	-0-	395	2			Y	-0-					41
05	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					41
06	420 N	375	-0-	-45	-0-	375	2			Y	-0-					41
*07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	504	2	24	9	Y	22					63
08	DLQ G-10	327	-0-	327	327	327	2			Y	-0-					63

OGDEN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129150 COMPL. DATE 03/19/1964 TOTAL DEPTH 4903 PERF. 4095 - 4570

03	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					17
04	450 N	444	-0-	-6	-0-	444	3			Y	-0-					17
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					17
06	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					17
*07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					17
*08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					17

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 402 RRCID -> 176377 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4497 - 4548

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2139 N	1993	-0-	-146	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
04	2010 N	1928	-0-	-82	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
05	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
06	1920 N	1680	-0-	-240	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
07	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
*08	3100 N	4494	-0-	1394	1394	4494	2			N	-0-					-0-

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
WOODWARD "64" WELL #: 1 RRCID -> 214634 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4574 - 4906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2021

SLANT OPERATING, LLC 786697
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
03	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
05	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
06	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
*07	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	2444	-0-	-160	-0-	2444	2			N	-0-					-0-

GIRVIN "A" WELL #: 6 RRCID -> 091118 COMPL. DATE 10/22/1980 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4075 - 4514

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

WOODWARD UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 126609 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4578 - 4924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1362	N	902	-0-	-460	-0-	902	2			Y	-0-					10
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					10
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					10
06	870	N	779	-0-	-91	-0-	779	2			Y	-0-					10
*07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1202	2	24	9	Y	22					32
08	DLQ G-10		969	-0-	969	969	969	2			Y	-0-					32

GIRVIN "A" WELL #: 7 RRCID -> 127317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4012 - 4550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-					45
04	510	N	448	-0-	-62	-0-	448	2			N	-0-					45
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					45
06	510	N	422	-0-	-88	-0-	422	2			N	-0-					45
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					45
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					45

WOODWARD 64 WELL #: 3R RRCID -> 169872 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4460 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	N	2525	-0-	-17	-0-	2524	2	1	9	N	1	5	7			19
04	3000	N	3056	-0-	56	56	3056	2			N	-0-					19
05	3100	N	3227	-0-	127	183	3227	2			N	-0-					19
06	3000	N	3066	-0-	66	249	3066	2			N	-0-					19
07	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					19
08	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					19

CHENOT, N. (WICHITA ALBANY) //CONT.// 17445 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
WOODWARD "55" WELL #: 3 RRCID -> 174839 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 5173 PERF. 4546 - 4871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30876	X	360	-0-	-30516	-0-	25	1	335	3	N	-0-					269
04	29880	X	94	-0-	-29786	-0-	7	1	86	3	N	1					270
							1	9									
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					270
06	450	X	33	-0-	-417	-0-	30	4	3	9	N	3					273
*07	372	X	51	-0-	-321	-0-	3	1	47	3	Y	1					274
							1	9									
08	372	X	38	-0-	-334	-0-	2	1	33	3	Y	3					277
							3	9									

CHEYENNE (FUSSELMAN) 17585 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
DULL KNIFE WELL #: 1 RRCID -> 081179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 21950 PERF.19677 - 19704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

COATES (ELLENBURGER) 19163 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
O'RYAN OIL AND GAS 617042
COATES "B" WELL #: RRCID -> 171059 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13044 - 13399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014

COLLIE (DELAWARE) 19665 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
SEMPER FI SWD WELL #: 1 RRCID -> 277748 COMPL. DATE 07/15/2020 TOTAL DEPTH 18660 PERF. 4715 - 6100

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

03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-			Y	-0-			-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARCH OIL & GAS, LLC 029272
FOSTER, R. T. JR. 28 WELL #: 4 RRCID -> 134552 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7436 - 7726

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	217 #	158	-0-	-59	-0-	157	2	1 9	Y	1		20
04	342 R	342	-0-	-0-	-0-	342	2		Y	-0-		20
05	123 R	123	-0-	-0-	-0-	122	2	1 9	Y	1		21
06	240 #	160	-0-	-80	-0-	159	2	1 9	Y	1		22
07	248 #	181	-0-	-67	-0-	181	2		Y	-0-		22
08	248 #	234	-0-	-14	-0-	233	2	1 9	Y	1		23

MCENTIRE 34 WELL #: 6 RRCID -> 142966 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7219 - 7437

03	403 #	318	-0-	-85	-0-	317	2	1 9	Y	1		8
04	371 R	371	-0-	-0-	-0-	370	2	1 9	Y	1		9
05	277 R	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1 9	Y	1		10
06	274 R	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1 9	Y	1		11
07	343 R	343	-0-	-0-	-0-	342	2	1 9	Y	1		12
*08	576 R	576	-0-	-0-	-0-	576	2		Y	-0-		12

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
MCENTIRE 2 WELL #: 1 RRCID -> 151079 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 8295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	#	235	-0-	-168	-0-	234	2	1	9	Y	1					5
04	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					5
05	524	R	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					5
06	361	R	361	-0-	-0-	-0-	360	2	1	9	Y	1					6
07	357	R	357	-0-	-0-	-0-	356	2	1	9	Y	1					7
08	341	#	205	-0-	-136	-0-	204	2	1	9	Y	1					8

MCENTIRE -34- WELL #: 2 RRCID -> 261302 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7099 - 7396

03	571	R	571	-0-	-0-	-0-	570	2	1	9	Y	1					14
04	668	R	668	-0-	-0-	-0-	666	2	2	9	Y	2					16
05	499	R	499	-0-	-0-	-0-	497	2	2	9	Y	2					18
06	493	R	493	-0-	-0-	-0-	492	2	1	9	Y	1					19
07	617	R	617	-0-	-0-	-0-	616	2	1	9	Y	1					20
*08	1038	R	1038	-0-	-0-	-0-	1036	2	2	9	Y	2					22

MCENTIRE 33 WELL #: 5 RRCID -> 288899 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7262 - 7511

03	217	#	94	-0-	-123	-0-	92	2	2	9	Y	2					26
04	202	R	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	Y	1					27
05	74	R	74	-0-	-0-	-0-	72	2	2	9	Y	2					29
06	150	#	96	-0-	-54	-0-	94	2	2	9	Y	2					31
07	155	#	107	-0-	-48	-0-	106	2	1	9	Y	1					32
08	155	#	139	-0-	-16	-0-	137	2	2	9	Y	2					34

BURGUNDY OIL & GAS, INC. 108650
BADE A WELL #: 1 RRCID -> 147482 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7298 - 8053

03	688	R	688	-0-	-0-	-0-	687	2	1	9	N	1	1	8			2
04	636	R	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					2
05	673	R	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					2
06	656	R	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					2
07	656	R	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					2
*08	558	R	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					2

BADE WELL #: 1 RRCID -> 184046 COMPL. DATE 05/14/1978 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7308 - 7853

03	496	#	451	-0-	-45	-0-	448	2	3	9	N	3					55
04	480	#	434	-0-	-46	-0-	428	2	6	9	N	5					60
05	465	#	443	-0-	-22	-0-	436	2	7	9	N	6					66
06	450	#	360	-0-	-90	-0-	357	2	3	9	N	3					69
07	465	#	425	-0-	-40	-0-	419	2	6	9	N	5					74
*08	515	R	515	-0-	-0-	-0-	507	2	8	9	N	7					81

BADE "B" WELL #: 1 RRCID -> 184050 COMPL. DATE 11/17/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7205 - 7973

03	792	R	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-	69	1			30
04	768	R	768	-0-	-0-	-0-	759	2	9	9	N	8					38
05	781	R	781	-0-	-0-	-0-	770	2	11	9	N	10					48
06	758	R	758	-0-	-0-	-0-	749	2	9	9	N	8					56
07	772	R	772	-0-	-0-	-0-	762	2	10	9	N	9					65
*08	764	R	764	-0-	-0-	-0-	756	2	8	9	N	7					72

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURGUNDY OIL & GAS, INC. //CONT.// 108650
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
03	496	#	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-	50	1			30
04	480	#	434	-0-	-46	-0-	434	2			N	-0-					30
05	496	#	426	-0-	-70	-0-	426	2			N	-0-					30
06	482	R	482	-0-	-0-	-0-	479	2	3	9	N	3					33
07	496	#	492	-0-	-4	-0-	489	2	3	9	N	3					36
*08	488	R	488	-0-	-0-	-0-	482	2	6	9	N	5					41

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
03	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	248	#	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	240	#	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	248	#	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	248	#	242	-0-	-6	-0-	242	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
03	248	#	235	-0-	-13	-0-	229	2	6	9	N	5					52
04	240	#	218	-0-	-22	-0-	210	2	8	9	N	7					59
05	248	#	230	-0-	-18	-0-	224	2	6	9	N	5					64
06	240	#	212	-0-	-28	-0-	192	2	20	9	N	18	63	1			19
07	248	#	212	-0-	-36	-0-	200	2	12	9	N	11					30
08	248	#	203	-0-	-45	-0-	197	2	6	9	N	5					35

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
03	455	R	455	-0-	-0-	-0-	427	2	28	9	N	25					117
04	483	R	483	-0-	-0-	-0-	471	2	12	9	N	11					128
05	437	R	437	-0-	-0-	-0-	425	2	12	9	N	11					139
06	420	#	68	-0-	-352	-0-	60	2	8	9	N	7	124	1			22
07	434	#	12	-0-	-422	-0-	12	2			N	-0-					22
*08	575	R	575	-0-	-0-	-0-	534	2	41	9	N	37					59

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
03	558	#	296	-0-	-262	-0-	296	2			N	-0-	78	1			25
04	510	#	493	-0-	-17	-0-	490	2	3	9	N	3					28
05	465	#	443	-0-	-22	-0-	431	2	12	9	N	11					39
06	516	R	516	-0-	-0-	-0-	487	2	29	9	N	26					65
*07	943	R	943	-0-	-0-	-0-	907	2	36	9	N	33	1	8			97
*08	770	R	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					97

BADE "C" WELL #: 8 RRCID -> 271928 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 7359 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	#	666	-0-	-78	-0-	665	2	1	9	N	1					24
04	720	#	589	-0-	-131	-0-	589	2			N	-0-					24
05	713	#	575	-0-	-138	-0-	575	2			N	-0-					24
06	690	#	231	-0-	-459	-0-	230	2	1	9	N	1					25
07	651	#	529	-0-	-122	-0-	525	2	4	9	N	4					29
08	651	#	618	-0-	-33	-0-	606	2	12	9	N	11					40

BADE "C" WELL #: 4 RRCID -> 271929 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7305 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	#	383	-0-	-20	-0-	365	2	18	9	N	16	105	1			21
04	470	R	470	-0-	-0-	-0-	457	2	13	9	N	12					33
05	434	R	434	-0-	-0-	-0-	417	2	17	9	N	15					48
06	427	R	427	-0-	-0-	-0-	419	2	8	9	N	7					55
07	403	#	373	-0-	-30	-0-	362	2	11	9	N	10					65
*08	420	R	420	-0-	-0-	-0-	407	2	13	9	N	12					77

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
BURGUNDY OIL & GAS, INC. //CONT.// 108650
BADE "C" WELL #: 7 RRCID -> 271943 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7295 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	#	919	-0-	-166	-0-	897	2	22	9	N	20	105	1			25
04	930	#	917	-0-	-13	-0-	882	2	35	9	N	32					57
05	1043	R	1043	-0-	-0-	-0-	1004	2	39	9	N	35	2	8			90
06	980	R	980	-0-	-0-	-0-	959	2	21	9	N	19	59	1			50
07	1016	R	1016	-0-	-0-	-0-	980	2	36	9	N	33					83
08	1054	#	1003	-0-	-51	-0-	974	2	29	9	N	26	82	1			27

CARDONA, LLC 130837
GUNTER "25" WELL #: 1R RRCID -> 255885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7507 - 8045

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER "33" WELL #: 1 RRCID -> 259511 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7856 - 7974

03	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
08	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STERLING "M" FEE WELL #: 2 RRCID -> 159910 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7356 - 7716

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2021

COG OPERATING LLC 166150
FOSTER WELL #: 1014 RRCID -> 073460 COMPL. DATE 05/30/1977 TOTAL DEPTH 7651 PERF. N/A

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
KING ENERGY RESOURCES 465526
FOSTER 18 WELL #: 1 RRCID -> 064973 COMPL. DATE 04/24/1975 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93 #	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-					8
04	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-					8
05	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					8
06	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	2			Y	-0-					8
07	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-					8
08	62 #	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					8

FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 095314 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6982 - 7158

03	124 #	40	-0-	-84	-0-	38	2	2	9	N	2					129
04	120 #	62	-0-	-58	-0-	60	2	2	9	N	2					131
05	124 #	77	-0-	-47	-0-	75	2	2	9	N	2					133
06	111 R	111	-0-	-0-	-0-	109	2	2	9	N	2					135
07	101 R	101	-0-	-0-	-0-	99	2	2	9	N	2					137
*08	87 R	87	-0-	-0-	-0-	85	2	2	9	N	2					139

FOSTER 18 WELL #: 18D RRCID -> 149108 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 6946 - 7019

03	340 R	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					86
04	299 R	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					86
05	341 #	299	-0-	-42	-0-	299	2			Y	-0-					86
06	330 #	255	-0-	-75	-0-	255	2			Y	-0-					86
07	341 #	203	-0-	-138	-0-	203	2			Y	-0-					86
08	341 #	114	-0-	-227	-0-	114	2			Y	-0-					86

POGO-GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 283117 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 7935 - 8283

03	707 R	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	654 R	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	655 R	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	641 R	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	651 #	580	-0-	-71	-0-	580	2			N	-0-					-0-
08	651 #	547	-0-	-104	-0-	547	2			N	-0-					-0-

POGO-GRIGSBY WELL #: 2 RRCID -> 283118 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7942 - 8317

03	496 #	448	-0-	-48	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	480 #	441	-0-	-39	-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	465 #	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	450 #	390	-0-	-60	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	488 R	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
*08	470 R	470	-0-	-0-	-0-	470	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	186 #	71	-0-	-115	-0-	71	3		N	-0-			-0-
04	179 R	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
05	1522 R	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3		N	-0-			-0-
06	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
07	186 #	104	-0-	-82	-0-	104	3		N	-0-			-0-
08	217 #	103	-0-	-114	-0-	103	3		N	-0-			-0-

FOSTER WELL #: 108 U RRCID -> 081735 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7125 - 7804

03	248 #	239	-0-	-9	-0-	239	3		N	-0-			141
04	240 #	239	-0-	-1	-0-	239	3		N	-0-			141
05	245 R	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			141
06	240 #	228	-0-	-12	-0-	228	3		N	-0-			141
07	248 #	220	-0-	-28	-0-	220	3		N	-0-			141
08	248 #	207	-0-	-41	-0-	207	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	245				Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	245				Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	245				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	245				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	245				Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			151
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			151
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			151
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			151
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			151
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT			2
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT			2
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT			2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT			2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6004			Y	NO RPT			2
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5419			Y	NO RPT			162
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5419			Y	NO RPT			162
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5419			Y	NO RPT			162
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5419			Y	NO RPT			162
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5419			Y	NO RPT			162
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71
08	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

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2943			Y	NO RPT			250
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2943			Y	NO RPT			250
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2943			Y	NO RPT			250
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2943			Y	NO RPT			250
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2943			Y	NO RPT			250
08	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
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5951			Y	NO RPT			34
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5951			Y	NO RPT			34
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5951			Y	NO RPT			34
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5951			Y	NO RPT			34
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5951			Y	NO RPT			34
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
08	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

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	620			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	620			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	620			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	620			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	620			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT			100
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT			100
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT			100
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT			100
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84			N	NO RPT			100
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	499			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	499			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	499			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	499			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	499			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			99
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			97
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
08	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

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT			6
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT			6
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT			6
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT			6
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7572				Y	NO RPT			6
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	184				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	186 #	155	-0-	-31	-0-	155	3		Y	-0-			-0-
04	180 #	178	-0-	-2	-0-	178	3		Y	-0-			-0-
05	193 R	193	-0-	-0-	-0-	193	3		Y	-0-			-0-
06	150 #	53	-0-	-97	-0-	53	3		Y	-0-			-0-
07	186 #	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
08	186 #	159	-0-	-27	-0-	159	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
03	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
04	120 #	100	-0-	-20	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
05	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
06	127 R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
07	124 #	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
*08	194 R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 302 RRCID -> 060318 COMPL. DATE 09/18/1974 TOTAL DEPTH 8645 PERF. N/A

03	434 #	293	-0-	-141	-0-	285	3	8	9	Y	7	9	1			2
04	420 #	236	-0-	-184	-0-	229	3	7	9	Y	6	3	1			5
05	434 #	280	-0-	-154	-0-	273	3	7	9	Y	6	9	1			2
06	333 R	333	-0-	-0-	-0-	327	3	6	9	Y	5	6	1			1
07	310 R	310	-0-	-0-	-0-	303	3	7	9	Y	6	3	1			4
*08	435 R	435	-0-	-0-	-0-	432	3	3	9	Y	3	3	1			4

CARPER 12 WELL #: 1 RRCID -> 061816 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 8635 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	155 #	86	-0-	-69	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
04	120 #	107	-0-	-13	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
05	124 #	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
06	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
07	124 #	70	-0-	-54	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
*08	267 R	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-

CARPER "12" WELL #: 2 RRCID -> 063546 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

03	248 #	116	-0-	-132	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
04	240 #	184	-0-	-56	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
05	248 #	171	-0-	-77	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
06	180 #	145	-0-	-35	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
07	186 #	146	-0-	-40	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
08	186 #	116	-0-	-70	-0-	116	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 1 A RRCID -> 063991 COMPL. DATE 07/15/1975 TOTAL DEPTH 7583 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
05	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
06	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
*08	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3103 RRCID -> 074363 COMPL. DATE 09/24/1977 TOTAL DEPTH 7475 PERF. N/A

03	217	#	109	-0-	-108	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	101	-0-	-49	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
05	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	123	-0-	-27	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
07	393	R	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
*08	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 28 WELL #: 1 RRCID -> 079202 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6794 - 6863

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	186	#	163	-0-	-23	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	149	-0-	-31	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
05	279	#	177	-0-	-102	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
06	270	#	145	-0-	-125	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
07	279	#	236	-0-	-43	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	143	-0-	-43	-0-	143	3			Y	-0-					-0-

TERRY 15 WELL #: 1 RRCID -> 084261 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7101

03	434	#	376	-0-	-58	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
04	420	#	399	-0-	-21	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
05	504	R	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
06	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
07	403	#	366	-0-	-37	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
08	496	#	477	-0-	-19	-0-	477	3			Y	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 3 RRCID -> 085934 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7073 - 7251

03	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
04	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	24	-0-	-66	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	#	68	-0-	-56	-0-	68	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
03	217 #	149	-0-	-68	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
04	180 #	140	-0-	-40	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
05	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
06	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
07	233 R	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
08	217 #	191	-0-	-26	-0-	191	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 1 RRCID -> 095079 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7157 - 7276

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	38 R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
08	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 4 RRCID -> 095830 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7261 - 7434

03	93 #	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
04	90 #	54	-0-	-36	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
05	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
06	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
07	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
*08	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 4 RRCID -> 096829 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7482 - 7533

03	217 #	106	-0-	-111	-0-	103	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	112 R	112	-0-	-0-	-0-	108	3	4	9	Y	4	2	1			3
05	124 #	121	-0-	-3	-0-	118	3	3	9	Y	3	5	1			1
06	120 #	100	-0-	-20	-0-	97	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	177 R	177	-0-	-0-	-0-	174	3	3	9	Y	3	2	1			2
*08	181 R	181	-0-	-0-	-0-	179	3	2	9	Y	2	2	1			2

RT FOSTER 11 WELL #: 4 RRCID -> 097247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7390 - 7487

03	124 #	80	-0-	-44	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
04	120 #	83	-0-	-37	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
05	124 #	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
06	90 #	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
07	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
*08	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 304 RRCID -> 097317 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7196 - 7407

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

WESTBROOK 29 WELL #: 3 RRCID -> 100389 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6950 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	248	#	156	-0-	-92	-0-	153	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	240	#	169	-0-	-71	-0-	165	3	4	9	Y	4	2	1			3
05	248	#	224	-0-	-24	-0-	221	3	3	9	Y	3	5	1			1
06	196	R	196	-0-	-0-	-0-	193	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	204	R	204	-0-	-0-	-0-	201	3	3	9	Y	3	2	1			2
*08	453	R	453	-0-	-0-	-0-	451	3	2	9	Y	2	2	1			2

TERRY WELL #: 603 RRCID -> 107966 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7205 - 7233

03	155	#	118	-0-	-37	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
04	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
06	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
07	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	119	-0-	-36	-0-	119	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 5 WELL #: 2A RRCID -> 109093 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7393 - 7524

03	93	#	43	-0-	-50	-0-	40	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	90	#	59	-0-	-31	-0-	55	3	4	9	Y	4	2	1			3
05	168	R	168	-0-	-0-	-0-	165	3	3	9	Y	3	5	1			1
06	121	R	121	-0-	-0-	-0-	119	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
*08	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 194 U RRCID -> 109275 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7127 - 7289

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	256	R	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
04	270	#	212	-0-	-58	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
05	279	#	246	-0-	-33	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
06	270	#	181	-0-	-89	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
07	248	#	167	-0-	-81	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
08	248	#	116	-0-	-132	-0-	116	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
03	372 #	314	-0-	-58	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
04	521 R	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
05	604 R	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
06	601 R	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
07	571 R	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
08	372 #	333	-0-	-39	-0-	333	3			Y	-0-					-0-

BARBEE "B" WELL #: 105 RRCID -> 113424 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7520 - 7553

03	155 #	44	-0-	-111	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
04	120 #	75	-0-	-45	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
05	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
06	109 R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
07	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
*08	148 R	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-

DOOLEY WELL #: 103 RRCID -> 113830 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7404 - 7462

03	279 #	167	-0-	-112	-0-	164	3	3	9	Y	3					10
04	270 #	178	-0-	-92	-0-	177	3	1	9	Y	1	7	1			4
05	217 #	184	-0-	-33	-0-	182	3	2	9	Y	2					6
06	191 R	191	-0-	-0-	-0-	190	3	1	9	Y	1					7
07	501 R	501	-0-	-0-	-0-	498	3	3	9	Y	3					10
*08	820 R	820	-0-	-0-	-0-	817	3	3	9	Y	3	9	1			4

WESTBROOK 33 WELL #: 2 RRCID -> 115600 COMPL. DATE 02/09/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6760 - 6898

03	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	95	-0-	95	95	95	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	114	-0-	114	209	114	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	112	-0-	112	321	112	3			Y	-0-					-0-
07	448 R	127	-0-	-321	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
08	124 #	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-					-0-

DOOLEY "A" WELL #: 104 RRCID -> 118143 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7346 - 7381

03	535 R	535	-0-	-0-	-0-	532	3	3	9	Y	3					11
04	640 R	640	-0-	-0-	-0-	638	3	2	9	Y	2	8	1			5
05	465 #	388	-0-	-77	-0-	386	3	2	9	Y	2					7
06	450 #	355	-0-	-95	-0-	354	3	1	9	Y	1					8
07	571 R	571	-0-	-0-	-0-	568	3	3	9	Y	3					11
*08	515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-	9	1			2

F. CONGER 5 WELL #: 1 RRCID -> 118206 COMPL. DATE 07/03/1974 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7314 - 7418

03	209 R	209	-0-	-0-	-0-	206	3	3	9	N	3					11
04	180 #	152	-0-	-28	-0-	151	3	1	9	N	1					12
05	220 R	220	-0-	-0-	-0-	219	3	1	9	N	1					13
06	337 R	337	-0-	-0-	-0-	335	3	2	9	N	2					15
07	288 R	288	-0-	-0-	-0-	285	3	3	9	N	3					18
*08	704 R	704	-0-	-0-	-0-	691	3	13	9	N	12					30

F. CONGER 6 WELL #: 3 RRCID -> 118207 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7193 - 7363

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	434 #	344	-0-	-90	-0-	326	3	18	9	Y	16	16	1			5
04	340 R	340	-0-	-0-	-0-	322	3	18	9	Y	16	8	1			13
05	496 #	433	-0-	-63	-0-	416	3	17	9	Y	15	23	1			5
06	480 #	374	-0-	-106	-0-	360	3	14	9	Y	13	15	1			3
07	496 #	448	-0-	-48	-0-	433	3	15	9	Y	14	8	1			9
08	434 #	343	-0-	-91	-0-	334	3	9	9	Y	8	8	1			9

L. FOSTER 8 WELL #: 3 RRCID -> 120128 COMPL. DATE 01/24/1986 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7511 - 7639

03	279 #	176	-0-	-103	-0-	159	3	17	9	Y	15	16	1			20
04	270 #	193	-0-	-77	-0-	169	3	24	9	Y	22	17	1			25
05	279 #	161	-0-	-118	-0-	148	3	13	9	Y	12	17	1			20
06	399 R	399	-0-	-0-	-0-	388	3	11	9	Y	10	16	1			14
07	255 R	255	-0-	-0-	-0-	242	3	13	9	Y	12					26
*08	252 R	252	-0-	-0-	-0-	240	3	12	9	Y	11					37

WESTBROOK 29 WELL #: 4 RRCID -> 120262 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6946 - 7117

03	337 R	337	-0-	-0-	-0-	330	3	7	9	Y	6	6	1			2
04	376 R	376	-0-	-0-	-0-	369	3	7	9	Y	6	3	1			5
05	376 R	376	-0-	-0-	-0-	369	3	7	9	Y	6	9	1			2
06	447 R	447	-0-	-0-	-0-	441	3	6	9	Y	5	6	1			1
07	341 #	247	-0-	-94	-0-	240	3	7	9	Y	6	3	1			4
08	341 #	217	-0-	-124	-0-	214	3	3	9	Y	3	3	1			4

TERRY WELL #: 3105 RRCID -> 121106 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7165 - 7260

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	403 #	299	-0-	-104	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
04	330 #	322	-0-	-8	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
05	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
06	413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
07	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
*08	530 R	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 3 RRCID -> 128666 COMPL. DATE 09/20/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7130 - 7234

03	62 #	58	-0-	-4	-0-	56	3	2	9	Y	2	2	1			2
04	180 #	71	-0-	-109	-0-	68	3	3	9	Y	3					5
05	186 #	33	-0-	-153	-0-	29	3	4	9	Y	4	8	1			1
06	180 #	29	-0-	-151	-0-	25	3	4	9	Y	4					5
07	62 #	40	-0-	-22	-0-	38	3	2	9	Y	2	4	1			3
*08	78 R	78	-0-	-0-	-0-	75	3	3	9	Y	3	4	1			2

F. CONGER WELL #: 305 RRCID -> 129009 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7240 - 7460

03	558 #	513	-0-	-45	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
04	575 R	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
05	718 R	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
06	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
07	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
08	713 #	516	-0-	-197	-0-	516	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
03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	460 R	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
05	248 #	234	-0-	-14	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
06	240 #	189	-0-	-51	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
07	248 #	173	-0-	-75	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
08	248 #	200	-0-	-48	-0-	200	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 5 RRCID -> 129306 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7138 - 7273

03	279 #	229	-0-	-50	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
04	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
05	310 #	258	-0-	-52	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
06	300 #	220	-0-	-80	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
07	372 #	264	-0-	-108	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
*08	812 R	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 5 RRCID -> 129470 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7418 - 7520

03	248 #	197	-0-	-51	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
04	285 R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
05	279 #	221	-0-	-58	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
06	270 #	227	-0-	-43	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
07	279 #	176	-0-	-103	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
08	279 #	148	-0-	-131	-0-	148	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 3 RRCID -> 130788 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7495 - 7523

03	186 #	117	-0-	-69	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
04	150 #	129	-0-	-21	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
05	155 #	100	-0-	-55	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
06	150 #	119	-0-	-31	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
07	155 #	103	-0-	-52	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
08	124 #	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 2 RRCID -> 130789 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7075 - 7168

03	661 R	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					-0-
04	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
05	515 R	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
06	501 R	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
07	496 #	439	-0-	-57	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
08	496 #	467	-0-	-29	-0-	467	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 6 RRCID -> 130790 COMPL. DATE 03/23/1989 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7115 - 7291

03	1164 R	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-
04	1227 R	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-					-0-
05	620 #	584	-0-	-36	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
06	600 #	521	-0-	-79	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
07	620 #	454	-0-	-166	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
08	620 #	523	-0-	-97	-0-	523	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 5 RRCID -> 131029 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7188 - 7298

03	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
04	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
05	141 R	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
06	119 R	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
07	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
*08	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER 8 WELL #: 5 RRCID -> 132871 COMPL. DATE 11/04/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7512 - 7639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310 #	243	-0-	-67	-0-	237	3	6	9	Y	5					49
04	360 #	304	-0-	-56	-0-	302	3	2	9	Y	2					51
05	372 #	325	-0-	-47	-0-	325	3			Y	-0-					51
06	344 R	344	-0-	-0-	-0-	343	3	1	9	Y	1					52
07	324 R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					52
08	310 R	310	-0-	-0-	-0-	299	3	11	9	Y	10					62

WESTBROOK 29 WELL #: 5 RRCID -> 133448 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7106 - 7276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434 #	111	-0-	-323	-0-	108	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	270 #	108	-0-	-162	-0-	104	3	4	9	Y	4	2	1			3
05	130 R	130	-0-	-0-	-0-	127	3	3	9	Y	3	5	1			1
06	138 R	138	-0-	-0-	-0-	135	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	159 R	159	-0-	-0-	-0-	156	3	3	9	Y	3	2	1			2
*08	371 R	371	-0-	-0-	-0-	369	3	2	9	Y	2	2	1			2

F. CONGER 7 WELL #: 6 RRCID -> 134537 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7162 - 7263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372 #	321	-0-	-51	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
04	365 R	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
05	426 R	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					-0-
06	407 R	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
07	419 R	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
08	434 #	318	-0-	-116	-0-	318	3			Y	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 5 RRCID -> 134547 COMPL. DATE 05/24/1990 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7216 - 7346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 #	51	-0-	-73	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
04	120 #	42	-0-	-78	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124 #	30	-0-	-94	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
*08	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 1 WELL #: 6 RRCID -> 134570 COMPL. DATE 07/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7290 - 7403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186 #	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
04	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
05	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
06	259 R	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
07	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
08	279 #	266	-0-	-13	-0-	266	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 6 RRCID -> 134571 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7144 - 7278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155 #	76	-0-	-79	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
04	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
05	283 R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
06	208 R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
07	202 R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
08	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

RT FOSTER 10 WELL #: 4 RRCID -> 134579 COMPL. DATE 07/11/1990 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7507 - 7586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		2	1		-0-
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 6 RRCID -> 136149 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7317 - 7418

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 8 RRCID -> 136548 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7110 - 7319

03	430 R	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
04	330 #	193	-0-	-137	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
05	341 #	164	-0-	-177	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
06	330 #	151	-0-	-179	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
07	341 #	230	-0-	-111	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
*08	552 R	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER WELL #: 306 RRCID -> 136549 COMPL. DATE 10/04/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7160 - 7267

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	701 R	701	-0-	-0-	-0-	29	1	672	3	Y	-0-					-0-
04	782 R	782	-0-	-0-	-0-	32	1	750	3	Y	-0-					-0-
05	809 R	809	-0-	-0-	-0-	58	1	751	3	Y	-0-					-0-
06	639 R	639	-0-	-0-	-0-	46	1	593	3	Y	-0-					-0-
07	726 R	726	-0-	-0-	-0-	52	1	674	3	Y	-0-					-0-
*08	592 R	592	-0-	-0-	-0-	45	1	547	3	Y	-0-					-0-

RT FOSTER 10 WELL #: 5 RRCID -> 137437 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7576 - 7661

03	747 R	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
04	450 #	290	-0-	-160	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
05	399 R	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
06	480 #	197	-0-	-283	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
07	496 #	193	-0-	-303	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
08	496 #	172	-0-	-324	-0-	172	3			Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 804 RRCID -> 138342 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7622 - 8154

03	610 R	610	-0-	-0-	-0-	42	1	568	3	Y	-0-					-0-
04	611 R	611	-0-	-0-	-0-	43	1	568	3	Y	-0-					-0-
05	656 R	656	-0-	-0-	-0-	45	1	611	3	Y	-0-					-0-
06	540 #	503	-0-	-37	-0-	41	1	462	3	Y	-0-					-0-
07	732 R	732	-0-	-0-	-0-	54	1	678	3	Y	-0-					-0-
*08	692 R	692	-0-	-0-	-0-	53	1	639	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
03	341 #	260	-0-	-81	-0-	19	1	235	3	Y	5	3	1			3
						6	9									
04	330 #	85	-0-	-245	-0-	6	1	73	3	Y	5	4	1			4
						6	9									
05	341 #	110	-0-	-231	-0-	11	1	98	3	Y	1	3	1			2
						1	9									
06	422 R	422	-0-	-0-	-0-	37	1	384	3	Y	1	2	1			1
						1	9									
07	522 R	522	-0-	-0-	-0-	43	1	476	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
*08	535 R	535	-0-	-0-	-0-	44	1	489	3	Y	2					3
						2	9									

RAY 'A' WELL #: 1131 RRCID -> 138776 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7527 - 8097

03	379 R	379	-0-	-0-	-0-	30	1	349	3	Y	-0-					-0-
04	360 #	347	-0-	-13	-0-	29	1	318	3	Y	-0-					-0-
05	372 #	288	-0-	-84	-0-	31	1	257	3	Y	-0-					-0-
06	360 #	313	-0-	-47	-0-	31	1	282	3	Y	-0-					-0-
07	372 #	284	-0-	-88	-0-	28	1	256	3	Y	-0-					-0-
08	372 #	291	-0-	-81	-0-	29	1	262	3	Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 7 RRCID -> 138884 COMPL. DATE 06/12/1991 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7143 - 7323

03	204 R	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
04	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
05	230 R	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
06	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
07	124 #	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
*08	391 R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 7 RRCID -> 138900 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7185 - 7354

03	113 R	113	-0-	-0-	-0-	68	3	45	9	Y	41	98	1			33
04	120 #	93	-0-	-27	-0-	69	3	24	9	Y	22					55
05	126 R	126	-0-	-0-	-0-	123	3	3	9	Y	3					58
06	120 #	68	-0-	-52	-0-	66	3	2	9	Y	2					60
07	124 #	69	-0-	-55	-0-	67	3	2	9	Y	2	60	1			2
*08	150 R	150	-0-	-0-	-0-	148	3	2	9	Y	2					4

WESTBROOK 29 WELL #: 7 RRCID -> 139143 COMPL. DATE 07/24/1991 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7015 - 7233

03	341 #	150	-0-	-191	-0-	147	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	330 #	186	-0-	-144	-0-	182	3	4	9	Y	4	2	1			3
05	341 #	231	-0-	-110	-0-	228	3	3	9	Y	3	5	1			1
06	330 #	208	-0-	-122	-0-	205	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	299 R	299	-0-	-0-	-0-	296	3	3	9	Y	3	2	1			2
*08	289 R	289	-0-	-0-	-0-	287	3	2	9	Y	2	2	1			2

RT FOSTER 18 WELL #: 3 RRCID -> 139486 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7042 - 7166

03	744 #	381	-0-	-363	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	810 #	464	-0-	-346	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	837 #	350	-0-	-487	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	810 #	389	-0-	-421	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	589 #	277	-0-	-312	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	465 #	288	-0-	-177	-0-	288	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
03	434 #	109	-0-	-325	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
04	420 #	94	-0-	-326	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
05	248 #	183	-0-	-65	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
06	240 #	221	-0-	-19	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
07	248 #	153	-0-	-95	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
08	186 #	143	-0-	-43	-0-	143	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 6 RRCID -> 140136 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7434 - 7573

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
04	434 R	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
05	279 #	212	-0-	-67	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
06	270 #	233	-0-	-37	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
07	435 R	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
*08	314 R	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 32 WELL #: 6 RRCID -> 140138 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6641 - 6945

03	235 R	235	-0-	-0-	-0-	213	3	22	9	Y	20	19	1			6
04	257 R	257	-0-	-0-	-0-	237	3	20	9	Y	18	9	1			15
05	338 R	338	-0-	-0-	-0-	317	3	21	9	Y	19	28	1			6
06	320 R	320	-0-	-0-	-0-	302	3	18	9	Y	16	18	1			4
07	352 R	352	-0-	-0-	-0-	334	3	18	9	Y	16	9	1			11
*08	270 R	270	-0-	-0-	-0-	260	3	10	9	Y	9	9	1			11

WESTBROOK 32 WELL #: 8 RRCID -> 140288 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6839 - 6978

03	217 #	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
04	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
05	300 R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
06	288 R	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
07	313 R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
08	248 #	166	-0-	-82	-0-	166	3			Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 2131 RRCID -> 140484 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7509 - 8013

03	464 R	464	-0-	-0-	-0-	36	1	428	3	Y	-0-					-0-
04	453 R	453	-0-	-0-	-0-	38	1	415	3	Y	-0-					-0-
05	341 #	187	-0-	-154	-0-	20	1	167	3	Y	-0-					-0-
06	357 R	357	-0-	-0-	-0-	36	1	321	3	Y	-0-					-0-
07	403 R	403	-0-	-0-	-0-	39	1	364	3	Y	-0-					-0-
08	341 #	324	-0-	-17	-0-	32	1	292	3	Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 9 RRCID -> 140532 COMPL. DATE 12/29/1991 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7289 - 7355

03	310 #	206	-0-	-104	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
04	300 #	219	-0-	-81	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
05	372 #	274	-0-	-98	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
06	360 #	300	-0-	-60	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
07	372 #	345	-0-	-27	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
*08	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559	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
03	292	R	292	-0-	-0-	-0-	18	1	249	3	Y	23	23	0			1
							25	9									
04	290	R	290	-0-	-0-	-0-	19	1	250	3	Y	19	19	0			1
							21	9									
05	298	R	298	-0-	-0-	-0-	19	1	257	3	Y	20	19	0			2
							22	9									
06	270	#	240	-0-	-30	-0-	18	1	199	3	Y	21	21	0			2
							23	9									
07	350	R	350	-0-	-0-	-0-	24	1	300	3	Y	24	24	0			2
							26	9									
*08	376	R	376	-0-	-0-	-0-	27	1	324	3	Y	23	24	0			1
							25	9									

GLASS "F" WELL #: 412 RRCID -> 140606 COMPL. DATE 02/16/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7731 - 8219

03	66	R	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	60	#	54	-0-	-6	-0-	7	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	62	#	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
06	60	#	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	62	#	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
*08	68	R	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 5 RRCID -> 140740 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7319 - 7667

03	403	#	346	-0-	-57	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
04	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
05	484	R	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
06	498	R	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
07	448	R	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
08	496	#	310	-0-	-186	-0-	310	3			Y	-0-					-0-

ALLEIN "A" WELL #: 228 RRCID -> 140784 COMPL. DATE 03/11/1979 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8001 - 8292

03	193	R	193	-0-	-0-	-0-	22	1	171	3	Y	-0-					-0-
04	177	R	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	3	Y	-0-					-0-
05	185	R	185	-0-	-0-	-0-	21	1	164	3	Y	-0-					-0-
06	175	R	175	-0-	-0-	-0-	19	1	156	3	Y	-0-					-0-
07	170	R	170	-0-	-0-	-0-	19	1	151	3	Y	-0-					-0-
*08	207	R	207	-0-	-0-	-0-	23	1	184	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 724 RRCID -> 140789 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7691 - 8251

03	381	R	381	-0-	-0-	-0-	26	1	355	3	Y	-0-					-0-
04	330	R	330	-0-	-0-	-0-	23	1	307	3	Y	-0-					-0-
05	320	R	320	-0-	-0-	-0-	22	1	298	3	Y	-0-					-0-
06	255	R	255	-0-	-0-	-0-	21	1	234	3	Y	-0-					-0-
07	340	R	340	-0-	-0-	-0-	25	1	315	3	Y	-0-					-0-
*08	414	R	414	-0-	-0-	-0-	32	1	382	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 924 RRCID -> 140790 COMPL. DATE 12/11/1985 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 7816 - 8313

03	858	R	858	-0-	-0-	-0-	58	1	800	3	Y	-0-					-0-
04	802	R	802	-0-	-0-	-0-	56	1	746	3	Y	-0-					-0-
05	844	R	844	-0-	-0-	-0-	58	1	786	3	Y	-0-					-0-
06	618	R	618	-0-	-0-	-0-	51	1	567	3	Y	-0-					-0-
07	858	R	858	-0-	-0-	-0-	64	1	794	3	Y	-0-					-0-
*08	931	R	931	-0-	-0-	-0-	72	1	859	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
03	292	R	292	-0-	-0-	-0-	20	1	272	3	Y	-0-					-0-
04	283	R	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	3	Y	-0-					-0-
05	310	R	310	-0-	-0-	-0-	21	1	289	3	Y	-0-					-0-
06	240	#	234	-0-	-6	-0-	19	1	215	3	Y	-0-					-0-
07	337	R	337	-0-	-0-	-0-	25	1	312	3	Y	-0-					-0-
*08	301	R	301	-0-	-0-	-0-	23	1	278	3	Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 312 RRCID -> 140890 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7636 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	306	R	306	-0-	-0-	-0-	39	1	267	3	Y	-0-					-0-
04	270	#	268	-0-	-2	-0-	33	1	235	3	Y	-0-					-0-
05	279	#	244	-0-	-35	-0-	18	1	226	3	Y	-0-					-0-
06	300	#	262	-0-	-38	-0-	19	1	243	3	Y	-0-					-0-
07	310	#	282	-0-	-28	-0-	20	1	262	3	Y	-0-					-0-
*08	438	R	438	-0-	-0-	-0-	34	1	404	3	Y	-0-					-0-

GLASS "F" WELL #: 612 RRCID -> 140891 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7693 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	170	R	170	-0-	-0-	-0-	21	1	149	3	Y	-0-					-0-
05	155	#	83	-0-	-72	-0-	6	1	77	3	Y	-0-					-0-
06	120	#	99	-0-	-21	-0-	7	1	92	3	Y	-0-					-0-
07	186	#	93	-0-	-93	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
08	186	#	159	-0-	-27	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					-0-

GLASS -K- WELL #: 204 RRCID -> 140892 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7795 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	715	R	715	-0-	-0-	-0-	88	1	612	3	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
04	662	R	662	-0-	-0-	-0-	79	1	572	3	Y	10	9	0			1
							11	9									
05	651	R	651	-0-	-0-	-0-	46	1	586	3	Y	17	16	0			2
							19	9									
06	692	R	692	-0-	-0-	-0-	49	1	634	3	Y	8	9	0			1
							9	9									
07	666	R	666	-0-	-0-	-0-	47	1	593	3	Y	24	23	0			2
							26	9									
*08	594	R	594	-0-	-0-	-0-	44	1	522	3	Y	25	26	0			1
							28	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
03	701	R	701	-0-	-0-	-0-	68	1	618	3	Y	14	13	0			1
							15	9									
04	420	#	282	-0-	-138	-0-	29	1	243	3	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
05	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 6707 RRCID -> 140942 COMPL. DATE 04/14/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7005 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	487	R	487	-0-	-0-	-0-	33	1	454	3	Y	-0-					-0-
04	468	R	468	-0-	-0-	-0-	33	1	435	3	Y	-0-					-0-
05	498	R	498	-0-	-0-	-0-	34	1	464	3	Y	-0-					-0-
06	450	#	405	-0-	-45	-0-	33	1	372	3	Y	-0-					-0-
07	589	R	589	-0-	-0-	-0-	44	1	545	3	Y	-0-					-0-
*08	569	R	569	-0-	-0-	-0-	44	1	525	3	Y	-0-					-0-

WESTBROOK 29 WELL #: 8 RRCID -> 140958 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6657 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	124	-0-	-93	-0-	121	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	210	#	130	-0-	-80	-0-	126	3	4	9	Y	4	2	1			3
05	217	#	161	-0-	-56	-0-	158	3	3	9	Y	3	5	1			1
06	234	R	234	-0-	-0-	-0-	231	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	261	R	261	-0-	-0-	-0-	258	3	3	9	Y	3	2	1			2
*08	169	R	169	-0-	-0-	-0-	167	3	2	9	Y	2	2	1			2

WESTBROOK WELL #: 405 RRCID -> 141012 COMPL. DATE 07/01/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7217 - 8069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	842	R	842	-0-	-0-	-0-	54	1	788	3	Y	-0-					4
04	828	R	828	-0-	-0-	-0-	54	1	774	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	901	R	901	-0-	-0-	-0-	57	1	844	3	Y	-0-					-0-
06	780	#	757	-0-	-23	-0-	53	1	704	3	Y	-0-					-0-
07	806	#	503	-0-	-303	-0-	46	1	457	3	Y	-0-					-0-
08	806	#	499	-0-	-307	-0-	50	1	449	3	Y	-0-					-0-

GLASS "A" WELL #: 113 RRCID -> 141023 COMPL. DATE 06/17/1975 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7669 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	290	R	290	-0-	-0-	-0-	20	1	270	3	Y	-0-					-0-
04	291	R	291	-0-	-0-	-0-	20	1	271	3	Y	-0-					-0-
05	299	R	299	-0-	-0-	-0-	20	1	279	3	Y	-0-					-0-
06	270	#	213	-0-	-57	-0-	17	1	196	3	Y	-0-					-0-
07	287	R	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	3	Y	-0-					-0-
*08	293	R	293	-0-	-0-	-0-	22	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	256 R	256	-0-	-0-	-0-	32	1	224	3	Y	-0-					-0-
04	281 R	281	-0-	-0-	-0-	34	1	247	3	Y	-0-					-0-
05	249 R	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	3	Y	-0-					-0-
06	285 R	285	-0-	-0-	-0-	21	1	264	3	Y	-0-					-0-
07	279 #	276	-0-	-3	-0-	20	1	256	3	Y	-0-					-0-
*08	292 R	292	-0-	-0-	-0-	22	1	270	3	Y	-0-					-0-

CR FOSTER 9 WELL #: 6 RRCID -> 141521 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7508 - 7770

03	217 #	144	-0-	-73	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
04	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
05	217 #	173	-0-	-44	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
06	210 #	138	-0-	-72	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
07	310 #	248	-0-	-62	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
08	310 #	179	-0-	-131	-0-	179	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 18 WELL #: 4 RRCID -> 141597 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7011 - 7114

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	527 #	408	-0-	-119	-0-	405	3	3	9	Y	3	3	1			4
04	487 R	487	-0-	-0-	-0-	483	3	4	9	Y	4	3	1			5
05	496 #	481	-0-	-15	-0-	479	3	2	9	Y	2	3	1			4
06	480 #	441	-0-	-39	-0-	439	3	2	9	Y	2	3	1			3
07	496 #	382	-0-	-114	-0-	380	3	2	9	Y	2					5
08	496 #	451	-0-	-45	-0-	449	3	2	9	Y	2					7

TERRY 7 WELL #: 3 RRCID -> 141916 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7434 - 7564

03	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
04	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
05	297 R	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
06	261 R	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
07	260 R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
08	279 #	155	-0-	-124	-0-	155	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	186 #	46	-0-	-140	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
04	89 R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
05	217 #	30	-0-	-187	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
06	210 #	49	-0-	-161	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
07	217 #	146	-0-	-71	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
*08	231 R	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7 RRCID -> 143145 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7314 - 7494

03	133 R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
04	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
05	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
06	183 R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
07	124 #	16	-0-	-108	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
08	186 #	119	-0-	-67	-0-	119	3			Y	-0-					-0-

CARPER 12 WELL #: 7 RRCID -> 143436 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7076 - 7152

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	496 #	219	-0-	-277	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
04	480 #	279	-0-	-201	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
05	496 #	269	-0-	-227	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
06	240 #	228	-0-	-12	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
07	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
*08	732 R	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-					-0-

RT FOSTER 11 WELL #: 7 RRCID -> 144082 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7420 - 7639

03	155 #	77	-0-	-78	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
04	180 #	149	-0-	-31	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
05	186 #	89	-0-	-97	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
06	180 #	100	-0-	-80	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
07	186 #	100	-0-	-86	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
08	155 #	74	-0-	-81	-0-	74	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 8 RRCID -> 144083 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7342

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	310 #	184	-0-	-126	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
04	311 R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
05	376 R	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
06	351 R	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
07	341 #	314	-0-	-27	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
*08	492 R	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 19 WELL #: 10 RRCID -> 144193 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7081 - 7376

03	186 #	89	-0-	-97	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
04	200 R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
05	189 R	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
06	150 #	21	-0-	-129	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
07	217 #	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	217 #	84	-0-	-133	-0-	84	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 21 WELL #: 3 RRCID -> 144714 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6868 - 7028

03	217 #	103	-0-	-114	-0-	100	3	3	9	Y	3	2	1			2
04	210 #	76	-0-	-134	-0-	73	3	3	9	Y	3					5
05	279 #	143	-0-	-136	-0-	139	3	4	9	Y	4	8	1			1
06	270 #	93	-0-	-177	-0-	89	3	4	9	Y	4					5
07	279 #	203	-0-	-76	-0-	201	3	2	9	Y	2	4	1			3
08	155 #	115	-0-	-40	-0-	112	3	3	9	Y	3	4	1			2

F. CONGER 19 WELL #: 11 RRCID -> 144719 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7079 - 7296

03	465 #	411	-0-	-54	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
04	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
05	535 R	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
06	519 R	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
07	499 R	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
*08	657 R	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 7 WELL #: 9 RRCID -> 145026 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6967 - 7302

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	251 R	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	3	Y	-0-					-0-
04	274 R	274	-0-	-0-	-0-	11	1	263	3	Y	-0-					-0-
05	279 #	228	-0-	-51	-0-	16	1	212	3	Y	-0-					-0-
06	279 R	279	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	Y	-0-					-0-
07	279 #	257	-0-	-22	-0-	18	1	239	3	Y	-0-					-0-
08	279 #	201	-0-	-78	-0-	15	1	186	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY"10" WELL #: 1 RRCID -> 146996 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7833 - 7890

03	475 R	475	-0-	-0-	-0-	19	1	447	3	Y	8	7	0			1
						9	9									
04	595 R	595	-0-	-0-	-0-	24	1	557	3	Y	13	13	0			1
						14	9									
05	522 R	522	-0-	-0-	-0-	37	1	471	3	Y	13	13	0			1
						14	9									
06	521 R	521	-0-	-0-	-0-	36	1	471	3	Y	13	13	0			1
						14	9									
07	505 R	505	-0-	-0-	-0-	35	1	451	3	Y	17	17	0			1
						19	9									
*08	220 R	220	-0-	-0-	-0-	15	1	185	3	Y	18	18	0			1
						20	9									

FOSTER CONGER WELL #: 4 RRCID -> 147079 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7060 - 7390

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRICE 7 WELL #: 2 RRCID -> 148442 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7544 - 7745

03	806 #	688	-0-	-118	-0-	685	3	3	9	Y	3	3	1			4
04	750 #	633	-0-	-117	-0-	629	3	4	9	Y	4	3	1			5
05	744 #	734	-0-	-10	-0-	732	3	2	9	Y	2	3	1			4
06	720 #	719	-0-	-1	-0-	717	3	2	9	Y	2	3	1			3
07	744 #	720	-0-	-24	-0-	718	3	2	9	Y	2					5
08	744 #	685	-0-	-59	-0-	683	3	2	9	Y	2					7

ALLEIN WELL #: 122 RRCID -> 148443 COMPL. DATE 12/14/1977 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7947 - 8346

03	372 #	362	-0-	-10	-0-	38	1	324	3	Y	-0-					-0-
04	381 R	381	-0-	-0-	-0-	40	1	341	3	Y	-0-					-0-
05	390 R	390	-0-	-0-	-0-	43	1	347	3	Y	-0-					-0-
06	383 R	383	-0-	-0-	-0-	42	1	341	3	Y	-0-					-0-
07	372 #	343	-0-	-29	-0-	36	1	307	3	Y	-0-					-0-
08	372 #	363	-0-	-9	-0-	37	1	326	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
GLASS "H" WELL #: 432 RRCID -> 148455 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7517 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAY WELL #: 202 RRCID -> 148459 COMPL. DATE 11/19/1977 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7528 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	378	R	378	-0-	-0-	-0-	26	1	304	3	Y	44	45	0			2
							48	9									
04	348	R	348	-0-	-0-	-0-	27	1	290	3	Y	28	28	0			2
							31	9									
05	285	R	285	-0-	-0-	-0-	28	1	227	3	Y	27	26	0			3
							30	9									
06	309	R	309	-0-	-0-	-0-	28	1	252	3	Y	26	27	0			2
							29	9									
07	306	R	306	-0-	-0-	-0-	26	1	241	3	Y	35	34	0			3
							39	9									
*08	306	R	306	-0-	-0-	-0-	26	1	241	3	Y	35	36	0			2
							39	9									

L. FOSTER 4 WELL #: 5 RRCID -> 148466 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7472 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	#	496	-0-	-155	-0-	488	3	8	9	Y	7	7	1			8
04	630	#	508	-0-	-122	-0-	498	3	10	9	Y	9	7	1			10
05	651	#	610	-0-	-41	-0-	604	3	6	9	Y	5	7	1			8
06	570	#	422	-0-	-148	-0-	416	3	6	9	Y	5	7	1			6
07	527	#	399	-0-	-128	-0-	393	3	6	9	Y	5					11
08	620	#	452	-0-	-168	-0-	448	3	4	9	Y	4					15

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 4 RRCID -> 148856 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1098	R	1098	-0-	-0-	-0-	39	1	1043	3	Y	3	3	0			-0-
							13	4	3	9							
04	930	R	930	-0-	-0-	-0-	35	1	884	3	Y	7	6	0			1
							3	4	8	9							
05	1103	R	1103	-0-	-0-	-0-	43	1	1045	3	Y	6	6	0			1
							8	4	7	9							
06	1050	#	803	-0-	-247	-0-	37	1	758	3	Y	-0-	1	0			-0-
							8	4									
07	1085	#	830	-0-	-255	-0-	33	1	787	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
08	1116	#	860	-0-	-256	-0-	37	1	784	2	Y	-0-					-0-
							39	4									

GLASS, R. E. WELL #: 4 RRCID -> 148857 COMPL. DATE 08/03/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	583	R	583	-0-	-0-	-0-	21	1	555	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	540	R	540	-0-	-0-	-0-	20	1	518	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	723	R	723	-0-	-0-	-0-	28	1	690	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	582	R	582	-0-	-0-	-0-	26	1	550	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	463	R	463	-0-	-0-	-0-	18	1	440	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*08	556	R	556	-0-	-0-	-0-	24	1	504	2	Y	-0-					-0-
							28	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
GLASS, R. E. WELL #: 5 RRCID -> 148859 COMPL. DATE 09/28/1983 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	345	R	345	-0-	-0-	-0-	12	1	329	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	328	R	328	-0-	-0-	-0-	12	1	315	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	445	R	445	-0-	-0-	-0-	18	1	424	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	333	R	333	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	292	R	292	-0-	-0-	-0-	11	1	278	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*08	308	R	308	-0-	-0-	-0-	13	1	280	2	Y	-0-					-0-
							15	4									

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
03	672	R	672	-0-	-0-	-0-	24	1	640	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	633	R	633	-0-	-0-	-0-	24	1	606	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
05	527	#	514	-0-	-13	-0-	20	1	476	3	Y	13	12	0			1
							4	4	14	9							
06	510	#	504	-0-	-6	-0-	23	1	470	3	Y	5	6	0			-0-
							5	4	6	9							
07	725	R	725	-0-	-0-	-0-	28	1	679	3	Y	9	8	0			1
							8	4	10	9							
*08	674	R	674	-0-	-0-	-0-	29	1	612	2	Y	-0-	1	1			-0-
							33	4									

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
03	680	R	680	-0-	-0-	-0-	24	1	636	3	Y	11	11	0			1
							8	4	12	9							
04	598	R	598	-0-	-0-	-0-	22	1	565	3	Y	8	8	0			1
							2	4	9	9							
05	848	R	848	-0-	-0-	-0-	33	1	795	3	Y	13	13	0			1
							6	4	14	9							
06	540	#	487	-0-	-53	-0-	22	1	454	3	Y	5	6	0			-0-
							5	4	6	9							
07	558	#	200	-0-	-358	-0-	8	1	186	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
08	558	#	297	-0-	-261	-0-	13	1	269	2	Y	-0-					-0-
							15	4									

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
03	625	R	625	-0-	-0-	-0-	23	1	595	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	446	R	446	-0-	-0-	-0-	17	1	427	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	425	R	425	-0-	-0-	-0-	17	1	405	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	600	#	233	-0-	-367	-0-	11	1	220	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	620	#	56	-0-	-564	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	620	#	100	-0-	-520	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
							8	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

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
03	T. A.	532	-0-	532	562	19	1	499	3	Y	7	6	0			1
						6	4	8	9							
04	T. A.	393	-0-	393	955	15	1	375	3	Y	2	3	0			-0-
						1	4	2	9							
05	T. A.	326	-0-	326	1281	13	1	311	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	1566 R	285	-0-	-1281	-0-	13	1	266	3	Y	3	3	0			-0-
						3	4	3	9							
07	352 R	352	-0-	-0-	-0-	13	1	325	3	Y	9	8	0			1
						4	4	10	9							
08	527 #	293	-0-	-234	-0-	12	1	256	2	Y	-0-	1	1			-0-
						25	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 16 RRCID -> 148867 COMPL. DATE 06/28/1985 TOTAL DEPTH 8140 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	538	-0-	538	570	19	1	510	3	Y	3	3	0			-0-
						6	4	3	9							
04	T. A.	372	-0-	372	942	14	1	355	3	Y	2	2	0			-0-
						1	4	2	9							
05	T. A.	252	-0-	252	1194	10	1	240	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	1370 R	176	-0-	-1194	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
07	250 R	250	-0-	-0-	-0-	10	1	237	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
08	527 #	192	-0-	-335	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
						16	4									

STERLING "E" FEE WELL #: 17 RRCID -> 148869 COMPL. DATE 07/08/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023 #	387	-0-	-636	-0-	14	1	368	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
04	990 #	233	-0-	-757	-0-	8	1	215	3	Y	8	7	0			1
						1	4	9	9							
05	1023 #	179	-0-	-844	-0-	7	1	163	3	Y	7	7	0			1
						1	4	8	9							
06	870 #	168	-0-	-702	-0-	8	1	156	3	Y	2	3	0			-0-
						2	4	2	9							
07	372 #	291	-0-	-81	-0-	11	1	273	3	Y	4	4	0			-0-
						3	4	4	9							
08	372 #	176	-0-	-196	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					-0-
						15	4									

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
03	475 R	475	-0-	-0-	-0-	17	1	452	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
04	480 R	480	-0-	-0-	-0-	18	1	461	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	411 R	411	-0-	-0-	-0-	16	1	392	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	450 #	313	-0-	-137	-0-	14	1	296	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
07	496 #	418	-0-	-78	-0-	17	1	396	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
08	496 #	312	-0-	-184	-0-	13	1	273	2	Y	-0-					-0-
						26	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
03	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	5	#	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	5	#	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	5	#	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					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
03	217	#	117	-0-	-100	-0-	4	1	112	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	93	R	93	-0-	-0-	-0-	3	1	90	3	Y	-0-					-0-
05	95	R	95	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	120	#	92	-0-	-28	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	124	#	97	-0-	-27	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	124	#	96	-0-	-28	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 5 RRCID -> 148874 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8245 PERF. 7720 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	136	-0-	-81	-0-	5	1	129	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	150	#	112	-0-	-38	-0-	4	1	108	3	Y	-0-					-0-
05	155	#	116	-0-	-39	-0-	4	1	111	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	120	#	116	-0-	-4	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	124	#	115	-0-	-9	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	124	#	117	-0-	-7	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
							5	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148875 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 8125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	126	R	126	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	119	R	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	3	Y	-0-					-0-
05	114	R	114	-0-	-0-	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	113	R	113	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	125	R	125	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*08	124	R	124	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
							6	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

STERLING "H" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148876 COMPL. DATE 08/16/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341 #	244	-0-	-97	-0-	9	1	232	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
04	330 #	170	-0-	-160	-0-	6	1	163	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	310 #	179	-0-	-131	-0-	7	1	171	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	300 #	159	-0-	-141	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	310 #	160	-0-	-150	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
08	248 #	157	-0-	-91	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
						7	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 9 RRCID -> 148877 COMPL. DATE 08/06/1985 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

03	217 #	66	-0-	-151	-0-	2	1	63	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	90 #	31	-0-	-59	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	93 #	34	-0-	-59	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	90 #	39	-0-	-51	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
07	93 #	48	-0-	-45	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
08	62 #	37	-0-	-25	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
						2	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 12 RRCID -> 148879 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

03	310 R	310	-0-	-0-	-0-	11	1	296	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
04	251 R	251	-0-	-0-	-0-	9	1	241	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	310 #	228	-0-	-82	-0-	9	1	217	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	300 #	208	-0-	-92	-0-	10	1	196	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
07	310 #	214	-0-	-96	-0-	8	1	203	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
08	310 #	214	-0-	-96	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					-0-
						10	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 14 RRCID -> 148880 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 8238 PERF. N/A

03	290 R	290	-0-	-0-	-0-	10	1	277	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
04	270 #	251	-0-	-19	-0-	10	1	240	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	310 #	224	-0-	-86	-0-	9	1	214	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	300 #	211	-0-	-89	-0-	10	1	199	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
07	310 #	221	-0-	-89	-0-	9	1	210	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
08	279 #	214	-0-	-65	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					-0-
						10	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

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
03	372 #	321	-0-	-51	-0-	12	1	305	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
04	360 #	275	-0-	-85	-0-	11	1	263	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	372 #	255	-0-	-117	-0-	11	1	242	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	360 #	250	-0-	-110	-0-	11	1	237	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
07	372 #	272	-0-	-100	-0-	11	1	258	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
08	310 #	254	-0-	-56	-0-	11	1	231	2	Y	-0-					-0-
						12	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148882 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8121 PERF. N/A

03	235 R	235	-0-	-0-	-0-	8	1	224	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
04	209 R	209	-0-	-0-	-0-	8	1	200	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	215 R	215	-0-	-0-	-0-	8	1	205	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	200 R	200	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
07	203 R	203	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*08	212 R	212	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	Y	-0-					-0-
						11	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 4 RRCID -> 148883 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

03	248 #	231	-0-	-17	-0-	8	1	220	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
04	210 #	208	-0-	-2	-0-	8	1	199	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	217 #	205	-0-	-12	-0-	8	1	196	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	210 #	206	-0-	-4	-0-	9	1	195	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
07	217 #	216	-0-	-1	-0-	9	1	204	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*08	219 R	219	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					-0-
						11	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 8 RRCID -> 148884 COMPL. DATE 11/13/1983 TOTAL DEPTH 8030 PERF. N/A

03	248 #	226	-0-	-22	-0-	8	1	215	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
04	210 R	210	-0-	-0-	-0-	8	1	201	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	217 #	205	-0-	-12	-0-	8	1	196	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	224 R	224	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
07	245 R	245	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*08	246 R	246	-0-	-0-	-0-	10	1	224	2	Y	-0-					-0-
						12	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
03	240	R	240	-0-	-0-	-0-	9	1	228	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	213	R	213	-0-	-0-	-0-	8	1	204	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	215	R	215	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	204	R	204	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	209	R	209	-0-	-0-	-0-	8	1	199	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*08	215	R	215	-0-	-0-	-0-	9	1	195	2	Y	-0-					-0-
							11	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
03	434	#	408	-0-	-26	-0-	15	1	389	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	323	R	323	-0-	-0-	-0-	12	1	310	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	310	R	310	-0-	-0-	-0-	12	1	296	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	300	#	296	-0-	-4	-0-	14	1	279	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	310	#	301	-0-	-9	-0-	12	1	285	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	310	R	310	-0-	-0-	-0-	13	1	281	2	Y	-0-					-0-
							16	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 1 RRCID -> 148887 COMPL. DATE 01/08/1977 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	#	118	-0-	-37	-0-	4	1	113	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	150	#	144	-0-	-6	-0-	5	1	137	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
05	274	R	274	-0-	-0-	-0-	10	1	243	3	Y	17	15	0			2
							2	4	19	9							
06	203	R	203	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	Y	1	3	0			-0-
							2	4	1	9							
07	213	R	213	-0-	-0-	-0-	8	1	203	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*08	169	R	169	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
							7	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 2 RRCID -> 148888 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	#	464	-0-	-590	-0-	17	1	442	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	1020	#	511	-0-	-509	-0-	19	1	487	3	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							
05	1054	#	761	-0-	-293	-0-	29	1	699	3	Y	25	23	0			2
							5	4	28	9							
06	870	#	549	-0-	-321	-0-	25	1	517	3	Y	2	4	0			-0-
							5	4	2	9							
07	583	R	583	-0-	-0-	-0-	23	1	553	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
08	775	#	451	-0-	-324	-0-	19	1	413	2	Y	-0-					-0-
							19	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
STERLING "J" FEE WELL #: 3 RRCID -> 148889 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A

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

03	930 #	509	-0-	-421	-0-	18	1	485	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
04	900 #	798	-0-	-102	-0-	30	1	765	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
05	930 #	771	-0-	-159	-0-	30	1	735	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
06	690 #	644	-0-	-46	-0-	29	1	609	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
07	837 #	590	-0-	-247	-0-	23	1	560	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
08	837 #	498	-0-	-339	-0-	21	1	456	2	Y	-0-					-0-
						21	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 2 RRCID -> 148893 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

03	713 #	526	-0-	-187	-0-	19	1	493	3	Y	7	7	0			1
						6	4	8	9							
04	540 R	540	-0-	-0-	-0-	20	1	515	3	Y	3	4	0			-0-
						2	4	3	9							
05	465 #	450	-0-	-15	-0-	17	1	417	3	Y	12	11	0			1
						3	4	13	9							
06	510 #	410	-0-	-100	-0-	18	1	379	3	Y	8	8	0			1
						4	4	9	9							
07	527 #	426	-0-	-101	-0-	16	1	394	3	Y	10	10	0			1
						5	4	11	9							
08	527 #	427	-0-	-100	-0-	17	1	372	2	Y	15	15	1			1
						21	4	17	9							

STERLING "R" FEE WELL #: 7 RRCID -> 148894 COMPL. DATE 05/08/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. N/A

03	744 #	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
04	690 #	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
05	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
06	690 #	502	-0-	-188	-0-	48	1	449	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
07	523 R	523	-0-	-0-	-0-	47	1	470	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
*08	662 R	662	-0-	-0-	-0-	42	1	612	2	Y	-0-					-0-
						8	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
FOSTER CONGER WELL #: 3 RRCID -> 149369 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6845 - 7400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186 #	155	-0-	-31	-0-	6	1	147	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	180 #	174	-0-	-6	-0-	6	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	200 R	200	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	194 R	194	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
07	186 #	111	-0-	-75	-0-	4	1	105	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
08	186 #	55	-0-	-131	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
						5	4									

PRICE 17 WELL #: 2 RRCID -> 149612 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7453 - 7822

03	722 R	722	-0-	-0-	-0-	699	3	23	9	Y	21	23	1			27
04	690 #	440	-0-	-250	-0-	407	3	33	9	Y	30	23	1			34
05	713 #	430	-0-	-283	-0-	411	3	19	9	Y	17	23	1			28
06	690 #	333	-0-	-357	-0-	316	3	17	9	Y	15	23	1			20
07	713 #	261	-0-	-452	-0-	242	3	19	9	Y	17					37
08	713 #	436	-0-	-277	-0-	419	3	17	9	Y	15					52

PRICE 7 WELL #: 3 RRCID -> 149613 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7478 - 7888

03	527 #	522	-0-	-5	-0-	505	3	17	9	Y	15	16	1			20
04	510 #	498	-0-	-12	-0-	474	3	24	9	Y	22	17	1			25
05	564 R	564	-0-	-0-	-0-	551	3	13	9	Y	12	17	1			20
06	543 R	543	-0-	-0-	-0-	532	3	11	9	Y	10	16	1			14
07	527 #	521	-0-	-6	-0-	508	3	13	9	Y	12					26
08	527 #	501	-0-	-26	-0-	489	3	12	9	Y	11					37

STERLING 'F' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149773 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

03	248 #	160	-0-	-88	-0-	6	1	152	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	210 #	154	-0-	-56	-0-	6	1	147	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	217 #	153	-0-	-64	-0-	6	1	146	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	180 #	147	-0-	-33	-0-	7	1	139	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	1029 R	1029	-0-	-0-	-0-	40	1	977	3	Y	-0-					-0-
						12	4									
*08	187 R	187	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
						11	4									

STERLING 'J' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149774 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

STERLING 'J' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149776 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	575 R	575	-0-	-0-	-0-	20	1	527	3	Y	19	19	0			2
						7	4	21	9							
04	510 #	329	-0-	-181	-0-	12	1	296	3	Y	18	18	0			2
						1	4	20	9							
05	527 #	502	-0-	-25	-0-	20	1	474	3	Y	4	6	0			-0-
						4	4	4	9							
06	570 #	563	-0-	-7	-0-	26	1	532	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
07	589 #	541	-0-	-48	-0-	21	1	514	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
08	589 #	578	-0-	-11	-0-	25	1	523	2	Y	-0-					-0-
						30	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149779 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 8060 PERF. N/A

03	328 R	328	-0-	-0-	-0-	11	1	313	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
04	344 R	344	-0-	-0-	-0-	13	1	329	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	310 #	266	-0-	-44	-0-	10	1	254	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	330 #	245	-0-	-85	-0-	11	1	231	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
07	341 #	237	-0-	-104	-0-	9	1	225	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
08	341 #	248	-0-	-93	-0-	11	1	224	2	Y	-0-					-0-
						13	4									

STERLING 'L' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149780 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 8040 PERF. N/A

03	139 R	139	-0-	-0-	-0-	5	1	133	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	120 #	80	-0-	-40	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					-0-
05	150 R	150	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	93	84	0			9
						102	9									
06	120 #	50	-0-	-70	-0-	2	1	38	3	Y	9	17	0			1
						10	9									
07	124 #	45	-0-	-79	-0-	2	1	42	3	Y	-0-	1	0			-0-
						1	4									
08	124 #	40	-0-	-84	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
						2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

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
03	155	#	106	-0-	-49	-0-	4	1	101	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	240	#	89	-0-	-151	-0-	3	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	248	#	96	-0-	-152	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	240	#	138	-0-	-102	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	126	R	126	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	Y	7	6	0			1
							1	4	8	9							
*08	140	R	140	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	1	1	1			1
							7	4	1	9							

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
03	124	#	17	-0-	-107	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	60	#	32	-0-	-28	-0-	1	1	19	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
05	62	#	10	-0-	-52	-0-	8	3	2	9	Y	2	3	0			-0-
06	69	R	69	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
07	65	R	65	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*08	72	R	72	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

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
03	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	38	1	994	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
04	870	#	432	-0-	-438	-0-	16	1	415	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	899	#	479	-0-	-420	-0-	19	1	454	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
06	1020	#	559	-0-	-461	-0-	25	1	521	3	Y	7	6	0			1
							5	4	8	9							
07	1054	#	932	-0-	-122	-0-	37	1	884	3	Y	-0-	1	0			-0-
							11	4									
08	1054	#	723	-0-	-331	-0-	31	1	650	2	Y	3	3	1			-0-
							39	4	3	9							

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
03	690	R	690	-0-	-0-	-0-	25	1	657	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	T. A.		632	-0-	632	632	24	1	606	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	T. A.		489	-0-	489	1121	19	1	467	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	T. A.		405	-0-	405	1526	18	1	383	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	T. A.		427	-0-	427	1953	17	1	405	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	T. A.		391	-0-	391	2344	17	1	353	2	Y	-0-					-0-
							21	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
STERLING "R" FEE WELL #: 8 RRCID -> 149793 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	319	-0-	319	319	20	1	295	2	Y	-0-					-0-
						4	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 10 RRCID -> 149795 COMPL. DATE 10/09/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
04	1230 #	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
05	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
06	1257 R	1257	-0-	-0-	-0-	117	1	1108	3	Y	18	16	0			2
						12	4	20	9							
07	1071 R	1071	-0-	-0-	-0-	94	1	954	3	Y	10	11	0			1
						12	4	11	9							
*08	1640 R	1640	-0-	-0-	-0-	103	1	1505	2	Y	12	12	1			1
						19	4	13	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149796 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

03	T. A.	431	-0-	431	584	16	1	410	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
04	T. A.	304	-0-	304	888	11	1	292	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	T. A.	39	-0-	39	927	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	1157 R	230	-0-	-927	-0-	10	1	218	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
07	235 R	235	-0-	-0-	-0-	9	1	223	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
08	372 #	259	-0-	-113	-0-	11	1	236	2	Y	-0-					-0-
						12	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149797 COMPL. DATE 09/15/1992 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

03	2271 R	272	-0-	-1999	-0-	10	1	259	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
04	76 R	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	706 R	706	-0-	-0-	-0-	28	1	673	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
06	706 R	706	-0-	-0-	-0-	32	1	663	3	Y	4	4	0			-0-
						7	4	4	9							
07	580 R	580	-0-	-0-	-0-	23	1	548	3	Y	2	2	0			-0-
						7	4	2	9							
*08	727 R	727	-0-	-0-	-0-	31	1	663	2	Y	-0-					-0-
						33	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
03	662	R	161	-0-	-501	-0-	6	1	153	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	110	R	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					-0-
05	707	R	707	-0-	-0-	-0-	28	1	674	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	347	R	347	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	93	#	71	-0-	-22	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	93	#	78	-0-	-15	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149802 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

03	5202	R	1231	-0-	-3971	-0-	44	1	1164	3	Y	8	7	0			1
							14	4	9	9							
04	1456	R	1456	-0-	-0-	-0-	54	1	1385	3	Y	11	11	0			1
							5	4	12	9							
05	1581	#	1203	-0-	-378	-0-	47	1	1136	3	Y	10	10	0			1
							9	4	11	9							
06	1230	#	940	-0-	-290	-0-	42	1	880	3	Y	8	8	0			1
							9	4	9	9							
07	1519	#	1259	-0-	-260	-0-	49	1	1185	3	Y	10	10	0			1
							14	4	11	9							
08	1519	#	1003	-0-	-516	-0-	42	1	908	2	Y	7	7	1			1
							45	4	8	9							

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149803 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

03	T. A.		480	-0-	480	654	17	1	457	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	T. A.		289	-0-	289	943	11	1	277	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	T. A.		322	-0-	322	1265	13	1	307	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	1598	R	333	-0-	-1265	-0-	15	1	315	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	375	R	375	-0-	-0-	-0-	15	1	356	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*08	398	R	398	-0-	-0-	-0-	17	1	363	2	Y	-0-					-0-
							18	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149805 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 8430 PERF. N/A

03	T. A.		762	-0-	762	897	27	1	726	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
04	T. A.		513	-0-	513	1410	19	1	492	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	T. A.		479	-0-	479	1889	18	1	458	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	2343	R	454	-0-	-1889	-0-	21	1	429	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	454	R	454	-0-	-0-	-0-	18	1	431	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	775	#	517	-0-	-258	-0-	22	1	472	2	Y	-0-					-0-
							23	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149807 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	344	-0-	344	624	12	1	325	3	Y	3	3	0			-0-
						4	4	3	9							
04	1025 R	401	-0-	-624	-0-	15	1	381	3	Y	3	3	0			-0-
						2	4	3	9							
05	397 R	397	-0-	-0-	-0-	15	1	377	3	Y	2	2	0			-0-
						3	4	2	9							
06	274 R	274	-0-	-0-	-0-	12	1	259	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
07	265 R	265	-0-	-0-	-0-	10	1	252	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*08	287 R	287	-0-	-0-	-0-	12	1	262	2	Y	-0-					-0-
						13	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 16 RRCID -> 149808 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8040 - 8420

03	211 R	211	-0-	-0-	-0-	8	1	201	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	135 R	135	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	Y	-0-					-0-
05	142 R	142	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	180 #	150	-0-	-30	-0-	7	1	142	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	186 #	167	-0-	-19	-0-	6	1	159	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
08	186 #	168	-0-	-18	-0-	7	1	153	2	Y	-0-					-0-
						8	4									

STERLING 'D' FEE WELL #: 13 RRCID -> 150065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7431 - 7842

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

GLASS WELL #: 324 RRCID -> 150619 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

03	438 R	438	-0-	-0-	-0-	29	1	395	3	Y	13	12	0			1
						14	9									
04	537 R	537	-0-	-0-	-0-	37	1	496	3	Y	4	5	0			-0-
						4	9									
05	769 R	769	-0-	-0-	-0-	52	1	709	3	Y	7	5	0			2
						8	9									
06	402 R	402	-0-	-0-	-0-	32	1	356	3	Y	13	14	0			1
						14	9									
07	372 R	372	-0-	-0-	-0-	27	1	339	3	Y	5	5	0			1
						6	9									
*08	544 R	544	-0-	-0-	-0-	41	1	495	3	Y	7	8	0			-0-
						8	9									

GLASS WELL #: 424 RRCID -> 150622 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

03	279 R	279	-0-	-0-	-0-	19	1	260	3	Y	-0-					-0-
04	284 R	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	3	Y	-0-					-0-
05	284 R	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	3	Y	-0-					-0-
06	210 #	209	-0-	-1	-0-	17	1	192	3	Y	-0-					-0-
07	272 R	272	-0-	-0-	-0-	20	1	252	3	Y	-0-					-0-
*08	308 R	308	-0-	-0-	-0-	24	1	284	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
GLASS WELL #: 624 RRCID -> 150627 COMPL. DATE 10/03/1983 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 824 RRCID -> 150629 COMPL. DATE 10/03/1983 TOTAL DEPTH 8435 PERF. N/A

03	186 #	179	-0-	-7	-0-	12	1	167	3	Y	-0-					-0-
04	211 R	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	3	Y	-0-					-0-
05	235 R	235	-0-	-0-	-0-	16	1	219	3	Y	-0-					-0-
06	180 #	151	-0-	-29	-0-	12	1	139	3	Y	-0-					-0-
07	217 #	177	-0-	-40	-0-	13	1	164	3	Y	-0-					-0-
*08	233 R	233	-0-	-0-	-0-	18	1	215	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1324 RRCID -> 150634 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

03	544 R	544	-0-	-0-	-0-	37	1	507	3	Y	-0-					-0-
04	524 R	524	-0-	-0-	-0-	37	1	487	3	Y	-0-					-0-
05	551 R	551	-0-	-0-	-0-	38	1	513	3	Y	-0-					-0-
06	450 #	405	-0-	-45	-0-	33	1	372	3	Y	-0-					-0-
07	567 R	567	-0-	-0-	-0-	42	1	525	3	Y	-0-					-0-
*08	523 R	523	-0-	-0-	-0-	40	1	483	3	Y	-0-					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 3 RRCID -> 151319 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

03	434 #	431	-0-	-3	-0-	31	1	381	3	Y	13	12	0			1
						5	4	14	9							
04	600 #	373	-0-	-227	-0-	29	1	322	3	Y	19	18	0			2
						1	4	21	9							
05	620 #	212	-0-	-408	-0-	17	1	172	3	Y	20	20	0			2
						1	4	22	9							
06	600 #	352	-0-	-248	-0-	33	1	315	3	Y	1	3	0			-0-
						3	4	1	9							
07	434 #	399	-0-	-35	-0-	36	1	359	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
08	434 #	418	-0-	-16	-0-	26	1	387	2	Y	-0-					-0-
						5	4									

GLASS, R. E. WELL #: 6 RRCID -> 151358 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7263 - 7859

03	276 R	276	-0-	-0-	-0-	10	1	263	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
04	271 R	271	-0-	-0-	-0-	10	1	260	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	389 R	389	-0-	-0-	-0-	15	1	371	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	310 R	310	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
07	240 R	240	-0-	-0-	-0-	9	1	228	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*08	300 R	300	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	-0-					-0-
						15	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
03	293	R	293	-0-	-0-	-0-	11	1	279	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	290	R	290	-0-	-0-	-0-	11	1	278	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	445	R	445	-0-	-0-	-0-	18	1	424	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	446	R	446	-0-	-0-	-0-	20	1	420	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
07	694	R	694	-0-	-0-	-0-	27	1	648	3	Y	10	9	0			1
							8	4	11	9							
*08	660	R	660	-0-	-0-	-0-	28	1	589	2	Y	10	9	1			2
							32	4	11	9							

STERLING "G" FEE WELL #: 3 RRCID -> 151360 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

03	535	R	535	-0-	-0-	-0-	19	1	510	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	120	#	81	-0-	-39	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	124	#	75	-0-	-49	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	120	#	88	-0-	-32	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	124	#	100	-0-	-24	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	124	#	87	-0-	-37	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING 'G' FEE WELL #: 4 RRCID -> 151361 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

03	532	R	532	-0-	-0-	-0-	19	1	507	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	617	R	617	-0-	-0-	-0-	23	1	592	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	620	#	535	-0-	-85	-0-	21	1	510	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	570	#	447	-0-	-123	-0-	21	1	422	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	620	#	458	-0-	-162	-0-	18	1	435	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	620	#	417	-0-	-203	-0-	18	1	379	2	Y	-0-					-0-
							20	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151363 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

03	279	#	148	-0-	-131	-0-	5	1	141	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	210	#	153	-0-	-57	-0-	6	1	146	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	217	#	134	-0-	-83	-0-	5	1	128	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	150	#	118	-0-	-32	-0-	5	1	112	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	155	#	131	-0-	-24	-0-	5	1	124	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	155	#	115	-0-	-40	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
							5	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

STERLING "G" FEE WELL #: 14 RRCID -> 151369 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	358	-0-	358	358	15	1	326	2	Y	-0-					-0-
						17	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151373 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

03	186 #	176	-0-	-10	-0-	6	1	168	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	158 R	158	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	155 #	152	-0-	-3	-0-	6	1	145	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	162 R	162	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
07	189 R	189	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*08	178 R	178	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
						9	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 8 RRCID -> 151375 COMPL. DATE 12/03/1983 TOTAL DEPTH 7960 PERF. N/A

03	142 R	142	-0-	-0-	-0-	5	1	135	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	239 R	239	-0-	-0-	-0-	9	1	229	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	290 R	290	-0-	-0-	-0-	11	1	277	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	272 R	272	-0-	-0-	-0-	12	1	257	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
07	291 R	291	-0-	-0-	-0-	12	1	275	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*08	233 R	233	-0-	-0-	-0-	10	1	213	2	Y	-0-					-0-
						10	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 9 RRCID -> 151376 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7490 - 7562

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

STERLING "O" FEE WELL #: 1 RRCID -> 151384 COMPL. DATE 05/02/1978 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

03	589 #	558	-0-	-31	-0-	20	1	532	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
04	570 #	492	-0-	-78	-0-	18	1	472	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	589 #	432	-0-	-157	-0-	16	1	399	3	Y	13	12	0			1
						3	4	14	9							
06	540 #	419	-0-	-121	-0-	19	1	395	3	Y	1	2	0			-0-
						4	4	1	9							
07	563 R	563	-0-	-0-	-0-	22	1	534	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
08	558 #	462	-0-	-96	-0-	20	1	417	2	Y	-0-					-0-
						25	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
STERLING "O" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151385 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7875 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	449	R	449	-0-	-0-	-0-	16	1	428	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	455	R	455	-0-	-0-	-0-	17	1	436	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	467	R	467	-0-	-0-	-0-	18	1	439	3	Y	6	5	0			1
							3	4	7	9							
06	462	R	462	-0-	-0-	-0-	20	1	427	3	Y	10	10	0			1
							4	4	11	9							
07	434	#	369	-0-	-65	-0-	14	1	351	3	Y	-0-	1	0			-0-
							4	4									
08	434	#	384	-0-	-50	-0-	16	1	345	2	Y	3	3	1			-0-
							20	4	3	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 11 RRCID -> 151386 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8370 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	#	443	-0-	-177	-0-	16	1	422	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	540	#	473	-0-	-67	-0-	18	1	453	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	558	#	354	-0-	-204	-0-	14	1	337	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	510	#	374	-0-	-136	-0-	17	1	353	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	496	#	447	-0-	-49	-0-	17	1	425	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	496	#	410	-0-	-86	-0-	17	1	371	2	Y	-0-					-0-
							22	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 2 RRCID -> 151397 COMPL. DATE 04/04/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "R" FEE WELL #: 4 RRCID -> 151401 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	#	146	-0-	-4	-0-	14	1	131	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	129	R	129	-0-	-0-	-0-	12	1	116	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*08	190	R	190	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
STERLING -R- FEE WELL #: 5 RRCID -> 151402 COMPL. DATE 07/16/1987 TOTAL DEPTH 8310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	#	120	-0-	-30	-0-	11	1	108	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	315	R	315	-0-	-0-	-0-	26	1	273	3	Y	12	11	0			1
							3	4	13	9							
*08	156	R	156	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	-0-	1	1			-0-
							2	4									

ALLEIN WELL #: 222 RRCID -> 152020 COMPL. DATE 03/01/1980 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

03	256	R	256	-0-	-0-	-0-	27	1	229	3	Y	-0-					-0-
04	246	R	246	-0-	-0-	-0-	26	1	220	3	Y	-0-					-0-
05	217	#	201	-0-	-16	-0-	22	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	210	#	153	-0-	-57	-0-	17	1	136	3	Y	-0-					-0-
07	217	#	187	-0-	-30	-0-	20	1	167	3	Y	-0-					-0-
08	217	#	188	-0-	-29	-0-	19	1	169	3	Y	-0-					-0-

WESTBROOK 8 WELL #: 5 RRCID -> 152022 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

03	372	R	372	-0-	-0-	-0-	365	3	7	9	Y	6	5	1			4
04	540	#	348	-0-	-192	-0-	338	3	10	9	Y	9					13
05	527	#	283	-0-	-244	-0-	274	3	9	9	Y	8	18	1			3
06	510	#	341	-0-	-169	-0-	332	3	9	9	Y	8					11
07	372	#	286	-0-	-86	-0-	278	3	8	9	Y	7	10	1			8
08	372	#	371	-0-	-1	-0-	364	3	7	9	Y	6	10	1			4

ALLEIN WELL #: 422 RRCID -> 152024 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

03	459	R	459	-0-	-0-	-0-	45	1	390	3	Y	22	21	0			1
							24	9									
04	434	R	434	-0-	-0-	-0-	43	1	372	3	Y	17	17	0			1
							19	9									
05	450	R	450	-0-	-0-	-0-	48	1	388	3	Y	13	13	0			1
							14	9									
06	430	R	430	-0-	-0-	-0-	45	1	372	3	Y	12	12	0			1
							13	9									
07	426	R	426	-0-	-0-	-0-	42	1	365	3	Y	17	17	0			1
							19	9									
*08	364	R	364	-0-	-0-	-0-	36	1	313	3	Y	14	14	0			1
							15	9									

RAY 30 WELL #: 6 RRCID -> 152026 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 8065 PERF. N/A

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
GLASS "A" WELL #: 413 RRCID -> 152046 COMPL. DATE 05/00/1979 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
03	267	R	267	-0-	-0-	-0-	17	1	237	3	Y	12	14	0			-0-
							13	9									
04	348	R	348	-0-	-0-	-0-	22	1	297	3	Y	26	21	0			5
							29	9									
05	425	R	425	-0-	-0-	-0-	24	1	331	3	Y	64	63	0			6
							70	9									
06	318	R	318	-0-	-0-	-0-	21	1	231	3	Y	60	61	0			5
							66	9									
07	476	R	476	-0-	-0-	-0-	29	1	358	3	Y	81	79	0			7
							89	9									
*08	458	R	458	-0-	-0-	-0-	30	1	358	3	Y	64	70	0			1
							70	9									

GRIGSBY WELL #: 114 RRCID -> 152051 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRIGSBY WELL #: 214 RRCID -> 152052 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 8480 PERF. N/A

03	37	R	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	30	#	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	31	#	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	30	#	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	31	#	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
08	31	#	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 314 RRCID -> 152053 COMPL. DATE 10/00/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

03	62	R	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	60	#	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	62	#	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
06	60	#	25	-0-	-35	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	62	#	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
*08	73	R	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 7320 RRCID -> 152064 COMPL. DATE 10/14/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

03	376	R	376	-0-	-0-	-0-	36	1	340	3	Y	-0-					-0-
04	341	R	341	-0-	-0-	-0-	36	1	305	3	Y	-0-					-0-
05	355	R	355	-0-	-0-	-0-	44	1	311	3	Y	-0-					-0-
06	347	R	347	-0-	-0-	-0-	45	1	302	3	Y	-0-					-0-
07	318	R	318	-0-	-0-	-0-	46	1	272	3	Y	-0-					-0-
08	310	#	247	-0-	-63	-0-	39	1	208	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
03	705	R	705	-0-	-0-	-0-	47	1	641	3	Y	15	13	0			2
							17	9									
04	645	R	645	-0-	-0-	-0-	43	1	576	3	Y	24	24	0			2
							26	9									
05	703	R	703	-0-	-0-	-0-	47	1	636	3	Y	18	17	0			3
							20	9									
06	600	#	486	-0-	-114	-0-	38	1	430	3	Y	16	17	0			2
							18	9									
07	717	R	717	-0-	-0-	-0-	51	1	631	3	Y	32	32	0			2
							35	9									
*08	681	R	681	-0-	-0-	-0-	50	1	600	3	Y	28	29	0			1
							31	9									

HILDEBRAND WELL #: 106 RRCID -> 152075 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

03	212	R	212	-0-	-0-	-0-	14	1	198	3	Y	-0-					-0-
04	178	R	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	3	Y	-0-					-0-
05	206	R	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	Y	-0-					-0-
06	180	#	171	-0-	-9	-0-	12	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	186	#	105	-0-	-81	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
08	186	#	126	-0-	-60	-0-	13	1	113	3	Y	-0-					-0-

RAY A WELL #: 2431 RRCID -> 152080 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. N/A

03	465	#	460	-0-	-5	-0-	36	1	424	3	Y	-0-					-0-
04	431	R	431	-0-	-0-	-0-	36	1	395	3	Y	-0-					-0-
05	403	#	380	-0-	-23	-0-	42	1	338	3	Y	-0-					-0-
06	394	R	394	-0-	-0-	-0-	39	1	355	3	Y	-0-					-0-
07	403	#	393	-0-	-10	-0-	38	1	355	3	Y	-0-					-0-
*08	423	R	423	-0-	-0-	-0-	42	1	381	3	Y	-0-					-0-

RAY B WELL #: 503 RRCID -> 152083 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

03	337	R	337	-0-	-0-	-0-	41	1	285	3	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
04	315	R	315	-0-	-0-	-0-	37	1	270	3	Y	7	6	0			1
							8	9									
05	310	#	302	-0-	-8	-0-	21	1	272	3	Y	8	8	0			1
							9	9									
06	317	R	317	-0-	-0-	-0-	23	1	290	3	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
07	310	#	294	-0-	-16	-0-	21	1	265	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
08	310	#	266	-0-	-44	-0-	20	1	243	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

STERLING 'K' FEE WELL #: 1 RRCID -> 152928 COMPL. DATE 05/24/1977 TOTAL DEPTH 7910 PERF. N/A

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

STERLING 'K' FEE WELL #: 3 RRCID -> 152932 COMPL. DATE 10/07/1977 TOTAL DEPTH 8061 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING 'K' FEE WELL #: 8 RRCID -> 152944 COMPL. DATE 01/01/1984 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	147 R	147	-0-	-0-	-0-	5	1	141	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	300 #	19	-0-	-281	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	310 #	11	-0-	-299	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	270 #	9	-0-	-261	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	248 #	9	-0-	-239	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
08	155 #	32	-0-	-123	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
						1	4									

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
03	137 R	137	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
04	210 #	121	-0-	-89	-0-	4	1	116	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	217 #	104	-0-	-113	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	180 #	94	-0-	-86	-0-	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	124 #	55	-0-	-69	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
08	124 #	97	-0-	-27	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
						4	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
03	201	R	201	-0-	-0-	-0-	8	1	191	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	222	R	222	-0-	-0-	-0-	8	1	213	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	269	R	269	-0-	-0-	-0-	11	1	256	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	233	R	233	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	185	R	185	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*08	261	R	261	-0-	-0-	-0-	11	1	239	2	Y	-0-					-0-
							11	4									

RAY WELL #: 102 RRCID -> 153685 COMPL. DATE 01/00/1978 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	#	307	-0-	-3	-0-	21	1	245	3	Y	37	39	0			3
							41	9									
04	334	R	334	-0-	-0-	-0-	23	1	249	3	Y	56	55	0			4
							62	9									
05	284	R	284	-0-	-0-	-0-	25	1	200	3	Y	54	52	0			6
							59	9									
06	325	R	325	-0-	-0-	-0-	27	1	239	3	Y	54	55	0			5
							59	9									
07	307	R	307	-0-	-0-	-0-	23	1	208	3	Y	69	68	0			6
							76	9									
*08	314	R	314	-0-	-0-	-0-	24	1	214	3	Y	69	72	0			3
							76	9									

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 5 RRCID -> 154195 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7661 - 7689

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

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 5 RRCID -> 154772 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8011 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 6 RRCID -> 154773 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8004 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5554	R	1391	-0-	-4163	-0-	50	1	1317	3	Y	7	7	0			1
							16	4	8	9							
04	2155	R	2155	-0-	-0-	-0-	80	1	2055	3	Y	12	12	0			1
							7	4	13	9							
05	1643	#	1323	-0-	-320	-0-	51	1	1249	3	Y	12	12	0			1
							10	4	13	9							
06	1350	#	1171	-0-	-179	-0-	53	1	1097	3	Y	9	9	0			1
							11	4	10	9							
07	1705	#	1058	-0-	-647	-0-	41	1	995	3	Y	9	9	0			1
							12	4	10	9							
08	1705	#	1333	-0-	-372	-0-	56	1	1209	2	Y	7	7	1			1
							60	4	8	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
STERLING "O" FEE WELL #: 3 RRCID -> 155140 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7871 - 8320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837 #	337	-0-	-500	-0-	12	1	321	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
04	960 #	176	-0-	-784	-0-	7	1	168	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	992 #	737	-0-	-255	-0-	29	1	690	3	Y	12	11	0			1
						5	4	13	9							
06	960 #	916	-0-	-44	-0-	42	1	862	3	Y	3	4	0			-0-
						9	4	3	9							
07	901 R	901	-0-	-0-	-0-	36	1	855	3	Y	-0-					-0-
						10	4									
*08	913 R	913	-0-	-0-	-0-	39	1	825	2	Y	-0-					-0-
						49	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 14 RRCID -> 155141 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7862 - 8287

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	411 R	411	-0-	-0-	-0-	15	1	391	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
04	579 R	579	-0-	-0-	-0-	22	1	555	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
05	649 R	649	-0-	-0-	-0-	25	1	619	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
06	486 R	486	-0-	-0-	-0-	22	1	459	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
07	356 R	356	-0-	-0-	-0-	14	1	338	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*08	426 R	426	-0-	-0-	-0-	18	1	389	2	Y	-0-					-0-
						19	4									

GLASSCOCK 'V' FEE WELL #: 14 RRCID -> 155145 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7888 - 8291

03	1247 R	197	-0-	-1050	-0-	7	1	188	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	T. A.	149	-0-	149	149	6	1	142	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	T. A.	280	-0-	280	429	11	1	267	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	T. A.	423	-0-	423	852	19	1	400	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
07	T. A.	440	-0-	440	1292	17	1	417	3	Y	-0-					-0-
						6	4									
08	T. A.	443	-0-	443	1735	19	1	404	2	Y	-0-					-0-
						20	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 5 RRCID -> 155857 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7657 - 8115

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

STERLING "M" FEE WELL #: 6 RRCID -> 155875 COMPL. DATE 12/15/1985 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7327 - 7711

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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

REYNOLDS 3A WELL #: 2 RRCID -> 156966 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7417 - 7752

03	465 #	400	-0-	-65	-0-	387	3	13	9	Y	12	13	1			16
04	450 #	442	-0-	-8	-0-	423	3	19	9	Y	17	13	1			20
05	465 #	297	-0-	-168	-0-	287	3	10	9	Y	9	13	1			16
06	450 #	222	-0-	-228	-0-	213	3	9	9	Y	8	13	1			11
07	465 #	314	-0-	-151	-0-	303	3	11	9	Y	10					21
*08	519 R	519	-0-	-0-	-0-	509	3	10	9	Y	9					30

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 6 RRCID -> 158160 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7653 - 7676

03	162 R	162	-0-	-0-	-0-	6	1	154	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	135 R	135	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	189 R	189	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	173 R	173	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
07	154 R	154	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*08	168 R	168	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	Y	1	1	1			-0-
						8	4	1	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
BARBEE, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 158162 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7522 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47	R	47	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
05	58	R	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					-0-
06	51	R	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	47	R	47	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*08	55	R	55	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

REYNOLDS 3A WELL #: 3 RRCID -> 159735 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7452 - 7809

03	644	R	644	-0-	-0-	-0-	636	3	8	9	Y	7	7	1			8
04	540	#	251	-0-	-289	-0-	241	3	10	9	Y	9	7	1			10
05	558	#	329	-0-	-229	-0-	323	3	6	9	Y	5	7	1			8
06	540	#	331	-0-	-209	-0-	325	3	6	9	Y	5	7	1			6
07	558	#	453	-0-	-105	-0-	447	3	6	9	Y	5					11
08	558	#	243	-0-	-315	-0-	239	3	4	9	Y	4					15

STERLING "F" FEE WELL #: 5 RRCID -> 159903 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7301 - 7751

03	682	#	550	-0-	-132	-0-	19	1	514	3	Y	10	10	0			1
							6	4	11	9							
04	570	#	499	-0-	-71	-0-	18	1	465	3	Y	13	13	0			1
							2	4	14	9							
05	589	#	503	-0-	-86	-0-	19	1	470	3	Y	10	10	0			1
							3	4	11	9							
06	540	#	314	-0-	-226	-0-	14	1	290	3	Y	6	6	0			1
							3	4	7	9							
07	558	#	81	-0-	-477	-0-	3	1	75	3	Y	2	3	0			-0-
							1	4	2	9							
08	558	#	172	-0-	-386	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
							10	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 7 RRCID -> 159905 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7582 - 8037

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 13 RRCID -> 159907 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7534 - 7996

03	248	R	248	-0-	-0-	-0-	9	1	236	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	210	#	208	-0-	-2	-0-	8	1	199	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	217	#	197	-0-	-20	-0-	8	1	187	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	212	R	212	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	237	R	237	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*08	231	R	231	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	Y	-0-					-0-
							11	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
STERLING "M" FEE WELL #: 4 RRCID -> 159912 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7356 - 7725

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

03	472 R	472	-0-	-0-	-0-	17	1	450	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
04	583 R	583	-0-	-0-	-0-	22	1	550	3	Y	8	7	0			1
						2	4	9	9							
05	480 R	480	-0-	-0-	-0-	19	1	450	3	Y	7	7	0			1
						3	4	8	9							
06	450 #	405	-0-	-45	-0-	18	1	381	3	Y	2	3	0			-0-
						4	4	2	9							
07	465 #	357	-0-	-108	-0-	14	1	339	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
08	465 #	370	-0-	-95	-0-	16	1	334	2	Y	-0-					-0-
						20	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 8 RRCID -> 159914 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7947 - 8360

03	403 #	337	-0-	-66	-0-	12	1	321	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
04	420 #	350	-0-	-70	-0-	13	1	336	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	434 #	335	-0-	-99	-0-	13	1	319	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	420 #	366	-0-	-54	-0-	17	1	346	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
07	380 R	380	-0-	-0-	-0-	15	1	361	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
*08	399 R	399	-0-	-0-	-0-	17	1	361	2	Y	-0-					-0-
						21	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 9 RRCID -> 159915 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 7830 - 8330

03	416 R	416	-0-	-0-	-0-	15	1	396	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
04	360 #	345	-0-	-15	-0-	13	1	331	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	372 #	295	-0-	-77	-0-	12	1	281	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	390 #	344	-0-	-46	-0-	16	1	325	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
07	423 R	423	-0-	-0-	-0-	17	1	401	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
08	403 #	394	-0-	-9	-0-	17	1	356	2	Y	-0-					-0-
						21	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
03	558	#	435	-0-	-123	-0-	33	1	397	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	540	#	460	-0-	-80	-0-	38	1	421	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	551	R	551	-0-	-0-	-0-	49	1	498	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	450	#	396	-0-	-54	-0-	37	1	355	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	465	#	279	-0-	-186	-0-	24	1	252	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	558	#	385	-0-	-173	-0-	24	1	356	2	Y	-0-					-0-
							5	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 10 RRCID -> 160021 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7595 - 8046

03	406	R	406	-0-	-0-	-0-	30	1	371	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	418	R	418	-0-	-0-	-0-	33	1	384	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	520	R	520	-0-	-0-	-0-	45	1	472	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	390	#	282	-0-	-108	-0-	27	1	252	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	434	#	292	-0-	-142	-0-	26	1	263	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	527	#	310	-0-	-217	-0-	20	1	286	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

GLASS, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 160022 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7278 - 7892

03	620	#	498	-0-	-122	-0-	18	1	465	3	Y	8	8	0			1
							6	4	9	9							
04	473	R	473	-0-	-0-	-0-	18	1	450	3	Y	3	4	0			-0-
							2	4	3	9							
05	498	R	498	-0-	-0-	-0-	20	1	473	3	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	9							
06	450	#	445	-0-	-5	-0-	20	1	417	3	Y	4	4	0			-0-
							4	4	4	9							
07	537	R	537	-0-	-0-	-0-	21	1	507	3	Y	3	3	0			-0-
							6	4	3	9							
*08	541	R	541	-0-	-0-	-0-	23	1	489	2	Y	3	2	1			1
							26	4	3	9							

STERLING "O" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160925 COMPL. DATE 08/27/1978 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7850 - 8265

03	410	R	410	-0-	-0-	-0-	15	1	390	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	724	R	724	-0-	-0-	-0-	22	1	562	3	Y	125	113	0			12
							2	4	138	9							
05	496	#	486	-0-	-10	-0-	19	1	460	3	Y	3	15	0			-0-
							4	4	3	9							
06	520	R	520	-0-	-0-	-0-	23	1	479	3	Y	12	11	0			1
							5	4	13	9							
07	496	#	384	-0-	-112	-0-	13	1	322	3	Y	41	38	0			4
							4	4	45	9							
*08	508	R	508	-0-	-0-	-0-	21	1	443	2	Y	16	19	1			1
							26	4	18	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

STERLING "I" FEE WELL #: 16 RRCID -> 162506 COMPL. DATE 08/11/1985 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
03	334	R	334	-0-	-0-	-0-	12	1	318	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	261	R	261	-0-	-0-	-0-	10	1	251	3	Y	-0-					-0-
05	262	R	262	-0-	-0-	-0-	10	1	250	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	247	R	247	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	248	#	246	-0-	-2	-0-	10	1	233	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*08	252	R	252	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	Y	-0-					-0-
							13	4									

STERLING "R" FEE WELL #: 6 RRCID -> 162595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7890 - 8264

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	279	#	196	-0-	-83	-0-	7	1	187	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	270	#	84	-0-	-186	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	279	#	76	-0-	-203	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	180	#	69	-0-	-111	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	186	#	90	-0-	-96	-0-	4	1	85	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	186	#	75	-0-	-111	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
							6	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 11 RRCID -> 164416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7626 - 8116

03	434	#	69	-0-	-365	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	83	R	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
05	81	R	81	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	79	R	79	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	87	R	87	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*08	88	R	88	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
STERLING "O" FEE WELL #: 6 RRCID -> 164419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	#	249	-0-	-154	-0-	9	1	237	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	450	#	296	-0-	-154	-0-	11	1	284	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	465	#	395	-0-	-70	-0-	16	1	376	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	450	#	282	-0-	-168	-0-	13	1	266	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	322	R	322	-0-	-0-	-0-	13	1	305	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	403	#	211	-0-	-192	-0-	9	1	191	2	Y	-0-					-0-
							11	4									

GLASS, R. E. WELL #: 3 RRCID -> 164420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7245 - 7844

03	360	R	360	-0-	-0-	-0-	13	1	343	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	330	R	330	-0-	-0-	-0-	12	1	317	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	445	R	445	-0-	-0-	-0-	17	1	425	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	326	R	326	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	327	R	327	-0-	-0-	-0-	13	1	310	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*08	303	R	303	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	Y	-0-					-0-
							15	4									

STERLING "O" FEE WELL #: 2 RRCID -> 164458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7843 - 8270

03	550	R	550	-0-	-0-	-0-	20	1	524	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	518	R	518	-0-	-0-	-0-	19	1	497	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	403	#	388	-0-	-15	-0-	15	1	370	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	450	#	348	-0-	-102	-0-	16	1	329	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	465	#	378	-0-	-87	-0-	15	1	359	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	465	#	352	-0-	-113	-0-	15	1	318	2	Y	-0-					-0-
							19	4									

MAHAFFEY WELL #: 22A RRCID -> 167832 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7547 - 7599

03	403	#	375	-0-	-28	-0-	29	1	346	3	Y	-0-					-0-
04	390	R	390	-0-	-0-	-0-	28	1	362	3	Y	-0-					-0-
05	310	#	267	-0-	-43	-0-	27	1	240	3	Y	-0-					-0-
06	374	R	374	-0-	-0-	-0-	32	1	342	3	Y	-0-					-0-
07	372	R	372	-0-	-0-	-0-	30	1	342	3	Y	-0-					-0-
08	310	#	122	-0-	-188	-0-	10	1	112	3	Y	-0-					-0-

REYNOLDS 4 WELL #: 2 RRCID -> 167837 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7665 - 7738

*01	279	#	221	-0-	-58	-0-	221	3			Y	-0-	12	7			10
*02	252	#	212	-0-	-40	-0-	212	3			Y	-0-					10
*03	279	#	214	-0-	-65	-0-	214	3			Y	-0-					10
*04	240	#	238	-0-	-2	-0-	238	3			Y	-0-					10
*05	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					10
*06	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					10
*07	248	#	228	-0-	-20	-0-	228	3			Y	-0-					10
*08	248	#	179	-0-	-69	-0-	179	3			Y	-0-					10

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

PRICE 7 WELL #: 4 RRCID -> 168547 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7477 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	#	170	-0-	-202	-0-	159	3	11	9	Y	10	10	1			12
04	360	#	296	-0-	-64	-0-	282	3	14	9	Y	13	10	1			15
05	372	#	188	-0-	-184	-0-	180	3	8	9	Y	7	10	1			12
06	360	#	151	-0-	-209	-0-	144	3	7	9	Y	6	10	1			8
07	372	#	179	-0-	-193	-0-	170	3	9	9	Y	8					16
08	310	#	307	-0-	-3	-0-	300	3	7	9	Y	6					22

PRICE 18 WELL #: 2 RRCID -> 169043 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7574 - 7741

03	713	#	711	-0-	-2	-0-	698	3	13	9	Y	12	13	1			16
04	690	#	664	-0-	-26	-0-	645	3	19	9	Y	17	13	1			20
05	761	R	761	-0-	-0-	-0-	751	3	10	9	Y	9	13	1			16
06	740	R	740	-0-	-0-	-0-	731	3	9	9	Y	8	13	1			11
07	713	#	710	-0-	-3	-0-	699	3	11	9	Y	10					21
08	713	#	586	-0-	-127	-0-	576	3	10	9	Y	9					30

REYNOLDS 4 WELL #: 3 RRCID -> 169045 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7560 - 7712

03	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
04	302	R	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
05	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
06	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
07	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
08	279	#	210	-0-	-69	-0-	210	3			Y	-0-					-0-

REYNOLDS 4 WELL #: 4 RRCID -> 169046 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7678 - 7681

*01	186	#	151	-0-	-35	-0-	151	3			Y	-0-	13	7			23
*02	168	#	148	-0-	-20	-0-	148	3			Y	-0-					23
*03	155	#	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					23
*04	150	#	107	-0-	-43	-0-	107	3			Y	-0-					23
*05	174	R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					23
*06	150	#	96	-0-	-54	-0-	96	3			Y	-0-					23
*07	180	R	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					23
*08	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					23

REYNOLDS 4 WELL #: 6 RRCID -> 169048 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7632 - 7633

03	279	#	158	-0-	-121	-0-	156	3	2	9	Y	2					30
04	234	R	234	-0-	-0-	-0-	233	3	1	9	Y	1					31
05	176	R	176	-0-	-0-	-0-	173	3	3	9	Y	3					34
06	150	#	140	-0-	-10	-0-	136	3	4	9	Y	4					38
*07	186	#	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					38
*08	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					38

REYNOLDS 4 WELL #: 5 RRCID -> 169450 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7518 - 7716

03	589	#	346	-0-	-243	-0-	344	3	2	9	Y	2					77
04	480	#	468	-0-	-12	-0-	467	3	1	9	Y	1					78
05	665	R	665	-0-	-0-	-0-	663	3	2	9	Y	2					80
*06	765	R	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					80
*07	652	R	652	-0-	-0-	-0-	651	3	1	9	Y	1					81
*08	538	R	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					81

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

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

BADE, SARAH "16" WELL #: 1 RRCID -> 169549 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7342 - 7813

03	651 #	428	-0-	-223	-0-	425	3	3	9	Y	3	3	1			4
04	540 #	404	-0-	-136	-0-	400	3	4	9	Y	4	3	1			5
05	496 #	458	-0-	-38	-0-	456	3	2	9	Y	2	3	1			4
06	480 #	439	-0-	-41	-0-	437	3	2	9	Y	2	3	1			3
07	509 R	509	-0-	-0-	-0-	507	3	2	9	Y	2					5
*08	540 R	540	-0-	-0-	-0-	538	3	2	9	Y	2					7

REYNOLDS 4 WELL #: 7 RRCID -> 169556 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7740

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS 32 WELL #: 1 RRCID -> 169895 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7541 - 7692

03	530 R	530	-0-	-0-	-0-	527	3	3	9	Y	3	3	1			4
04	450 #	391	-0-	-59	-0-	387	3	4	9	Y	4	3	1			5
05	532 R	532	-0-	-0-	-0-	530	3	2	9	Y	2	3	1			4
06	510 #	410	-0-	-100	-0-	408	3	2	9	Y	2	3	1			3
07	625 R	625	-0-	-0-	-0-	623	3	2	9	Y	2					5
*08	571 R	571	-0-	-0-	-0-	569	3	2	9	Y	2					7

STERLING "E" FEE WELL #: 22 RRCID -> 170179 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7574 - 8070

03	T. A.	356	-0-	356	382	13	1	337	3	Y	2	2	0			-0-
						4	4	2	9							
04	T. A.	196	-0-	196	578	7	1	186	3	Y	2	2	0			-0-
						1	4	2	9							
05	T. A.	201	-0-	201	779	8	1	188	3	Y	4	4	0			-0-
						1	4	4	9							
06	990 R	211	-0-	-779	-0-	10	1	196	3	Y	3	3	0			-0-
						2	4	3	9							
07	284 R	284	-0-	-0-	-0-	11	1	270	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
08	341 #	235	-0-	-106	-0-	10	1	205	2	Y	-0-					-0-
						20	4									

STERLING "F" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170180 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7450 - 8025

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
STERLING "G" FEE WELL #: 1 RRCID -> 170182 COMPL. DATE 04/03/1977 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7648 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	#	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	4	#	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
07	25	R	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
*08	17	R	17	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 5 RRCID -> 170183 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7688 - 8054

03	62	#	47	-0-	-15	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	60	#	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	62	#	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	60	#	57	-0-	-3	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	62	#	61	-0-	-1	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	62	#	54	-0-	-8	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 6 RRCID -> 170185 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7648 - 7984

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

STERLING "J" FEE WELL #: 4 RRCID -> 170188 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7510 - 7908

03	84	R	84	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	86	R	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	86	R	86	-0-	-0-	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	90	#	87	-0-	-3	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	93	#	92	-0-	-1	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*08	134	R	134	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					-0-
							6	4									

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 8 RRCID -> 170199 COMPL. DATE 12/11/1983 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7681 - 8060

03	899	#	807	-0-	-92	-0-	60	1	729	3	Y	8	9	0			1
							9	4	9	9							
04	870	#	847	-0-	-23	-0-	70	1	774	3	Y	-0-	1	0			-0-
							3	4									
05	994	R	994	-0-	-0-	-0-	87	1	900	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	810	#	641	-0-	-169	-0-	60	1	567	3	Y	8	7	0			1
							5	4	9	9							
07	868	#	818	-0-	-50	-0-	73	1	734	3	Y	2	3	0			-0-
							9	4	2	9							
08	992	#	725	-0-	-267	-0-	46	1	670	2	Y	-0-					-0-
							9	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
BROWNFIELD, V. E. WELL #: 11 RRCID -> 170200 COMPL. DATE 10/23/1987 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7648 - 8073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279 #	221	-0-	-58	-0-	17	1	202	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	270 #	227	-0-	-43	-0-	19	1	207	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	313 R	313	-0-	-0-	-0-	27	1	284	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	270 #	200	-0-	-70	-0-	19	1	179	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
07	248 #	226	-0-	-22	-0-	19	1	204	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
08	310 #	235	-0-	-75	-0-	15	1	217	2	Y	-0-					-0-
						3	4									

REYNOLDS 4 WELL #: 8 RRCID -> 171349 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7557 - 7692

03	217 #	197	-0-	-20	-0-	197	3			Y	-0-					3
04	180 #	163	-0-	-17	-0-	163	3			Y	-0-					3
05	186 #	157	-0-	-29	-0-	156	3	1	9	Y	1					4
06	180 #	123	-0-	-57	-0-	122	3	1	9	Y	1					5
07	186 #	185	-0-	-1	-0-	184	3	1	9	Y	1					6
*08	210 R	210	-0-	-0-	-0-	209	3	1	9	Y	1					7

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 171352 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7552 - 7754

03	530 R	530	-0-	-0-	-0-	519	3	11	9	Y	10	10	1			12
04	493 R	493	-0-	-0-	-0-	479	3	14	9	Y	13	10	1			15
05	403 #	367	-0-	-36	-0-	359	3	8	9	Y	7	10	1			12
06	390 #	186	-0-	-204	-0-	179	3	7	9	Y	6	10	1			8
07	403 #	337	-0-	-66	-0-	328	3	9	9	Y	8					16
*08	426 R	426	-0-	-0-	-0-	419	3	7	9	Y	6					22

WESTBROOK 21 WELL #: 6 RRCID -> 171409 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6791 - 6949

03	527 #	307	-0-	-220	-0-	295	3	12	9	Y	11					128
04	540 #	324	-0-	-216	-0-	316	3	8	9	Y	7					135
05	558 #	273	-0-	-285	-0-	263	3	10	9	Y	9					144
06	540 #	239	-0-	-301	-0-	229	3	10	9	Y	9					153
07	434 #	232	-0-	-202	-0-	222	3	10	9	Y	9					162
08	341 #	283	-0-	-58	-0-	273	3	10	9	Y	9					171

RW FOSTER 16 WELL #: 1 RRCID -> 171912 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6709 - 6925

03	329 R	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
04	480 #	329	-0-	-151	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
05	496 #	165	-0-	-331	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
06	480 #	158	-0-	-322	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
07	341 #	185	-0-	-156	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
08	341 #	222	-0-	-119	-0-	222	3			Y	-0-					-0-

ALLEIN "A" WELL #: 427 RRCID -> 172173 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7941 - 8375

03	69 R	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	83 R	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	3	Y	-0-					-0-
05	71 R	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	72 R	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	Y	-0-					-0-
07	93 #	71	-0-	-22	-0-	8	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	93 #	66	-0-	-27	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

GLASS WELL #: 124 RRCID -> 172221 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7747 - 7948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	232 R	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	Y	-0-					-0-
04	213 R	213	-0-	-0-	-0-	15	1	198	3	Y	-0-					-0-
05	221 R	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	3	Y	-0-					-0-
06	180 #	162	-0-	-18	-0-	13	1	149	3	Y	-0-					-0-
07	223 R	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	Y	-0-					-0-
*08	231 R	231	-0-	-0-	-0-	18	1	213	3	Y	-0-					-0-

GLASS WELL #: 1924 RRCID -> 172222 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7783 - 8196

03	517 R	517	-0-	-0-	-0-	35	1	482	3	Y	-0-					-0-
04	488 R	488	-0-	-0-	-0-	34	1	454	3	Y	-0-					-0-
05	517 R	517	-0-	-0-	-0-	35	1	482	3	Y	-0-					-0-
06	367 R	367	-0-	-0-	-0-	30	1	337	3	Y	-0-					-0-
07	512 R	512	-0-	-0-	-0-	38	1	474	3	Y	-0-					-0-
*08	531 R	531	-0-	-0-	-0-	41	1	490	3	Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 2 RRCID -> 173863 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6755 - 6996

03	341 #	330	-0-	-11	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
04	600 #	430	-0-	-170	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
05	620 #	393	-0-	-227	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
06	600 #	325	-0-	-275	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
07	527 #	272	-0-	-255	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
08	434 #	273	-0-	-161	-0-	273	3			Y	-0-					-0-

TERRY 16 WELL #: 4 RRCID -> 174346 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7123 - 7155

03	132 R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
04	169 R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
05	192 R	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
06	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
07	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
08	93 #	24	-0-	-69	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 3 RRCID -> 174477 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 6649 - 6896

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY 15 WELL #: 3 RRCID -> 174478 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6965 - 7008

03	682 #	538	-0-	-144	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
04	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
05	801 R	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
06	754 R	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
07	747 R	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
*08	600 R	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-

GLASS SOUDER WELL #: 538 RRCID -> 174494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7942 - 8238

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
03	310 #	269	-0-	-41	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
04	420 #	299	-0-	-121	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
05	434 #	234	-0-	-200	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
06	420 #	245	-0-	-175	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
07	372 #	196	-0-	-176	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
08	310 #	191	-0-	-119	-0-	191	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
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									
05	1039 R	1039	-0-	-0-	-0-	69	1	942	3	Y	25	24	0			3
						28	9									
06	900 #	757	-0-	-143	-0-	60	1	665	3	Y	29	30	0			2
						32	9									
07	1064 R	1064	-0-	-0-	-0-	77	1	959	3	Y	25	24	0			3
						28	9									
*08	1072 R	1072	-0-	-0-	-0-	80	1	961	3	Y	28	31	0			-0-
						31	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
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									
05	921 R	921	-0-	-0-	-0-	61	1	827	3	Y	30	29	0			3
						33	9									
06	656 R	656	-0-	-0-	-0-	52	1	580	3	Y	22	23	0			2
						24	9									
07	903 R	903	-0-	-0-	-0-	65	1	807	3	Y	28	28	0			2
						31	9									
*08	849 R	849	-0-	-0-	-0-	64	1	759	3	Y	24	25	0			1
						26	9									

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
03	448 R	448	-0-	-0-	-0-	31	1	417	3	Y	-0-					-0-
04	443 R	443	-0-	-0-	-0-	31	1	412	3	Y	-0-					-0-
05	455 R	455	-0-	-0-	-0-	31	1	424	3	Y	-0-					-0-
06	420 #	334	-0-	-86	-0-	28	1	306	3	Y	-0-					-0-
07	475 R	475	-0-	-0-	-0-	36	1	439	3	Y	-0-					-0-
*08	483 R	483	-0-	-0-	-0-	37	1	446	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
GLASS "C" WELL #: 604 RRCID -> 176994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7690 - 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
03	594 R	594	-0-	-0-	-0-	40	1	550	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
04	552 R	552	-0-	-0-	-0-	38	1	511	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
05	584 R	584	-0-	-0-	-0-	40	1	542	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
06	450 #	381	-0-	-69	-0-	31	1	348	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
07	581 R	581	-0-	-0-	-0-	43	1	536	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
*08	492 R	492	-0-	-0-	-0-	38	1	450	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									

GLASS C WELL #: 904 RRCID -> 176995 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7739 - 8199

03	500 R	500	-0-	-0-	-0-	33	1	455	3	Y	11	10	0			1
						12	9									
04	459 R	459	-0-	-0-	-0-	32	1	419	3	Y	7	8	0			-0-
						8	9									
05	479 R	479	-0-	-0-	-0-	32	1	440	3	Y	6	5	0			1
						7	9									
06	420 #	363	-0-	-57	-0-	29	1	326	3	Y	7	7	0			1
						8	9									
07	509 R	509	-0-	-0-	-0-	38	1	465	3	Y	5	5	0			1
						6	9									
*08	504 R	504	-0-	-0-	-0-	38	1	457	3	Y	8	9	0			-0-
						9	9									

GLASS F WELL #: 712 RRCID -> 176996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7714 - 8132

03	248 #	245	-0-	-3	-0-	31	1	214	3	Y	-0-					-0-
04	248 R	248	-0-	-0-	-0-	30	1	218	3	Y	-0-					-0-
05	248 #	203	-0-	-45	-0-	15	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	259 R	259	-0-	-0-	-0-	19	1	240	3	Y	-0-					-0-
07	287 R	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	3	Y	-0-					-0-
*08	259 R	259	-0-	-0-	-0-	20	1	239	3	Y	-0-					-0-

GLASS "G" WELL #: 714 RRCID -> 176997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7622 - 8154

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

HILDEBRAND WELL #: 117 RRCID -> 176998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7258 - 7582

03	527 #	285	-0-	-242	-0-	19	1	263	3	Y	3					5
						3	9									
04	484 R	484	-0-	-0-	-0-	31	1	449	3	Y	4	6	1			3
						4	9									
05	496 #	490	-0-	-6	-0-	31	1	457	3	Y	2					5
						2	9									
06	480 #	430	-0-	-50	-0-	30	1	398	3	Y	2					7
						2	9									
07	496 #	258	-0-	-238	-0-	23	1	234	3	Y	1	6	1			2
						1	9									
08	496 #	259	-0-	-237	-0-	26	1	230	3	Y	3					5
						3	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
HILDEBRAND WELL #: 1520 RRCID -> 176999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7512 - 7906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	192 R	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	3	Y	-0-					-0-
04	197 R	197	-0-	-0-	-0-	21	1	176	3	Y	-0-					-0-
05	249 R	249	-0-	-0-	-0-	31	1	218	3	Y	-0-					-0-
06	233 R	233	-0-	-0-	-0-	30	1	203	3	Y	-0-					-0-
07	222 R	222	-0-	-0-	-0-	32	1	190	3	Y	-0-					-0-
*08	222 R	222	-0-	-0-	-0-	35	1	187	3	Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 530 RRCID -> 177000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7492 - 8038

03	220 R	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	3	Y	-0-					-0-
04	223 R	223	-0-	-0-	-0-	19	1	204	3	Y	-0-					-0-
05	195 R	195	-0-	-0-	-0-	21	1	174	3	Y	-0-					-0-
06	205 R	205	-0-	-0-	-0-	20	1	185	3	Y	-0-					-0-
07	219 R	219	-0-	-0-	-0-	21	1	198	3	Y	-0-					-0-
08	186 #	173	-0-	-13	-0-	17	1	156	3	Y	-0-					-0-

RAY "A" WELL #: 1330 RRCID -> 177004 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7436 - 8119

03	223 R	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	Y	-0-					-0-
04	234 R	234	-0-	-0-	-0-	20	1	214	3	Y	-0-					-0-
05	186 #	183	-0-	-3	-0-	20	1	163	3	Y	-0-					-0-
06	210 #	198	-0-	-12	-0-	20	1	178	3	Y	-0-					-0-
07	217 #	194	-0-	-23	-0-	19	1	175	3	Y	-0-					-0-
*08	223 R	223	-0-	-0-	-0-	22	1	201	3	Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 103 RRCID -> 177005 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7753 - 8294

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAY "C" WELL #: 103 RRCID -> 177007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7538 - 8061

03	372 #	361	-0-	-11	-0-	43	1	305	3	Y	12	12	0			1
						13	9									
04	388 R	388	-0-	-0-	-0-	46	1	330	3	Y	11	11	0			1
						12	9									
05	397 R	397	-0-	-0-	-0-	28	1	360	3	Y	8	8	0			1
						9	9									
06	399 R	399	-0-	-0-	-0-	28	1	365	3	Y	5	5	0			1
						6	9									
07	372 #	344	-0-	-28	-0-	25	1	315	3	Y	4	4	0			1
						4	9									
08	372 #	299	-0-	-73	-0-	22	1	267	3	Y	9	10	0			-0-
						10	9									

WESTBROOK WELL #: 508 RRCID -> 177008 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7114 - 7998

03	405 R	405	-0-	-0-	-0-	27	1	378	3	Y	-0-					-0-
04	363 R	363	-0-	-0-	-0-	24	1	339	3	Y	-0-					-0-
05	409 R	409	-0-	-0-	-0-	26	1	383	3	Y	-0-					-0-
06	390 #	389	-0-	-1	-0-	27	1	362	3	Y	-0-					-0-
07	403 #	243	-0-	-160	-0-	22	1	221	3	Y	-0-					-0-
08	403 #	245	-0-	-158	-0-	24	1	221	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
RW FOSTER 16 WELL #: 4 RRCID -> 177461 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6782 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			1
06	251	R	251	-0-	-0-	-0-	247	3	4	9	Y	4					5
07	570	R	570	-0-	-0-	-0-	568	3	2	9	Y	2	4	1			3
*08	301	R	301	-0-	-0-	-0-	298	3	3	9	Y	3	4	1			2

BARBEE, E. E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 183554 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7562 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	#	658	-0-	-613	-0-	23	1	628	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	1357	R	1357	-0-	-0-	-0-	50	1	1302	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
05	1486	R	1486	-0-	-0-	-0-	59	1	1415	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
06	1320	#	1266	-0-	-54	-0-	58	1	1196	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
07	1395	#	1180	-0-	-215	-0-	46	1	1121	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
08	1395	#	837	-0-	-558	-0-	35	1	727	2	Y	13	10	1			3
							61	4	14	9							

WESTBROOK 33 WELL #: 5 RRCID -> 184898 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6645 - 6857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, F. 1 WELL #: 9 RRCID -> 185141 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7292 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1432	R	1432	-0-	-0-	-0-	1422	3	10	9	Y	9	9	1			3
04	1441	R	1441	-0-	-0-	-0-	1430	3	11	9	Y	10	5	1			8
05	1714	R	1714	-0-	-0-	-0-	1704	3	10	9	Y	9	14	1			3
06	1569	R	1569	-0-	-0-	-0-	1560	3	9	9	Y	8	9	1			2
07	1488	#	1371	-0-	-117	-0-	1361	3	10	9	Y	9	5	1			6
08	1674	#	1102	-0-	-572	-0-	1096	3	6	9	Y	5	5	1			6

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 2 RRCID -> 185183 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6584 - 6664

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

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 1 RRCID -> 186516 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6576 - 6686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	265	R	265	-0-	-0-	-0-	261	3	4	9	Y	4	4	1			3
04	330	#	217	-0-	-113	-0-	208	3	9	9	Y	8					11
05	341	#	179	-0-	-162	-0-	171	3	8	9	Y	7	15	1			3
06	330	#	210	-0-	-120	-0-	203	3	7	9	Y	6					9
07	279	#	160	-0-	-119	-0-	153	3	7	9	Y	6	8	1			7
08	279	#	141	-0-	-138	-0-	137	3	4	9	Y	4	8	1			3

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
FOSTER, R. W. 15 WELL #: 3 RRCID -> 187279 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6646 - 6699

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465 #	387	-0-	-78	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
04	600 #	373	-0-	-227	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
05	527 #	333	-0-	-194	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
06	510 #	323	-0-	-187	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
07	434 #	242	-0-	-192	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
08	372 #	343	-0-	-29	-0-	343	3			Y	-0-					-0-

RW FOSTER 16 WELL #: 5 RRCID -> 187571 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6713 - 6934

03	93 #	76	-0-	-17	-0-	74	3	2	9	Y	2	2	1			2
04	245 R	245	-0-	-0-	-0-	242	3	3	9	Y	3					5
05	155 #	143	-0-	-12	-0-	139	3	4	9	Y	4	8	1			1
06	98 R	98	-0-	-0-	-0-	94	3	4	9	Y	4					5
07	248 #	81	-0-	-167	-0-	79	3	2	9	Y	2	4	1			3
08	248 #	131	-0-	-117	-0-	128	3	3	9	Y	3	4	1			2

WESTBROOK 27 WELL #: 4 RRCID -> 187573 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6567 - 6805

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	251 R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
04	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
05	93 #	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*08	99 R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 11 RRCID -> 188912 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7223 - 7395

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1116 #	1048	-0-	-68	-0-	1023	3	25	9	N	23					87
04	1080 #	1065	-0-	-15	-0-	1059	3	6	9	N	5					92
05	1116 R	1116	-0-	-0-	-0-	1103	3	13	9	N	12					104
06	1334 R	1334	-0-	-0-	-0-	1320	3	14	9	N	13					117
07	1310 R	1310	-0-	-0-	-0-	1290	3	20	9	N	18					135
08	1116 #	1034	-0-	-82	-0-	971	3	63	9	N	57					192

RW FOSTER 23 WELL #: 1 RRCID -> 190286 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6513 - 6575

03	857 R	857	-0-	-0-	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
04	1140 #	774	-0-	-366	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
05	1147 #	715	-0-	-432	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
06	1110 #	674	-0-	-436	-0-	674	3			Y	-0-					-0-
07	961 #	578	-0-	-383	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
08	868 #	656	-0-	-212	-0-	656	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

RW FOSTER 16 WELL #: 6 RRCID -> 191177 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6742 - 6781

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

TERRY 7 WELL #: 4 RRCID -> 194203 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7442 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
06	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
07	62	#	8	-0-	-54	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*08	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-

WESTBROOK 22 WELL #: 10 RRCID -> 194205 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6558 - 6781

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

WESTBROOK 28 WELL #: 7 RRCID -> 197846 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6788 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	#	329	-0-	-12	-0-	304	3	25	9	Y	23	22	1			7
04	384	R	384	-0-	-0-	-0-	360	3	24	9	Y	22	11	1			18
05	419	R	419	-0-	-0-	-0-	396	3	23	9	Y	21	32	1			7
06	411	R	411	-0-	-0-	-0-	390	3	21	9	Y	19	21	1			5
07	416	R	416	-0-	-0-	-0-	395	3	21	9	Y	19	11	1			13
*08	298	R	298	-0-	-0-	-0-	286	3	12	9	Y	11	11	1			13

WESTBROOK 27 WELL #: 5 RRCID -> 200403 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6723 - 6931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
04	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
05	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	48	-0-	-42	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
07	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

RW FOSTER 15 WELL #: 5 RRCID -> 200406 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6589 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
03	434	#	254	-0-	-180	-0-	9	1	242	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	204	R	204	-0-	-0-	-0-	8	1	195	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	195	R	195	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	180	R	180	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	189	R	189	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	186	#	185	-0-	-1	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
							9	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 13 RRCID -> 203651 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7697 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	#	128	-0-	-120	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	240	#	88	-0-	-152	-0-	3	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	248	#	87	-0-	-161	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	240	#	82	-0-	-158	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	248	#	93	-0-	-155	-0-	4	1	88	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	124	#	88	-0-	-36	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203702 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7590 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	#	298	-0-	-12	-0-	11	1	284	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	252	R	252	-0-	-0-	-0-	9	1	242	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	255	R	255	-0-	-0-	-0-	10	1	243	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	247	R	247	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	255	R	255	-0-	-0-	-0-	10	1	242	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*08	255	R	255	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	Y	-0-					-0-
							13	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 6 RRCID -> 203714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7666 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	#	225	-0-	-240	-0-	8	1	214	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	183	R	183	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	217	#	174	-0-	-43	-0-	7	1	166	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	210	#	171	-0-	-39	-0-	8	1	161	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	217	#	182	-0-	-35	-0-	7	1	173	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	217	#	178	-0-	-39	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
							8	4									

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
03	1116	#	1008	-0-	-108	-0-	103	1	891	3	Y	13	14	1			13
							14	9									
04	1020	R	1020	-0-	-0-	-0-	98	1	903	3	Y	17	5	1			25
							19	9									
05	1227	R	1227	-0-	-0-	-0-	104	1	1105	3	Y	16	23	1			18
							18	9									
06	1113	R	1113	-0-	-0-	-0-	99	1	1003	3	Y	10					28
							11	9									
07	1384	R	1384	-0-	-0-	-0-	119	1	1251	3	Y	13	19	1			22
							14	9									
*08	1238	R	1238	-0-	-0-	-0-	106	1	1120	3	Y	11	21	1			12
							12	9									

STERLING "E" FEE WELL #: 21 RRCID -> 203723 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7542 - 8024

03	629	R	629	-0-	-0-	-0-	21	1	573	3	Y	25	25	0			2
							7	4	28	9							
04	732	R	732	-0-	-0-	-0-	26	1	666	3	Y	34	33	0			3
							3	4	37	9							
05	1038	R	1038	-0-	-0-	-0-	37	1	926	3	Y	62	59	0			6
							7	4	68	9							
06	876	R	876	-0-	-0-	-0-	38	1	799	3	Y	28	32	0			2
							8	4	31	9							
07	744	#	691	-0-	-53	-0-	26	1	632	3	Y	23	23	0			2
							8	4	25	9							
08	961	#	826	-0-	-135	-0-	33	1	695	2	Y	28	28	1			2
							67	4	31	9							

STERLING "N" FEE WELL #: 9 RRCID -> 203738 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 8047

03	589	#	508	-0-	-81	-0-	17	1	458	3	Y	25	23	0			2
							5	4	28	9							
04	660	#	199	-0-	-461	-0-	7	1	177	3	Y	13	14	0			1
							1	4	14	9							
05	809	R	809	-0-	-0-	-0-	30	1	739	3	Y	31	29	0			3
							6	4	34	9							
06	866	R	866	-0-	-0-	-0-	38	1	802	3	Y	16	18	0			1
							8	4	18	9							
07	947	R	947	-0-	-0-	-0-	37	1	888	3	Y	10	10	0			1
							11	4	11	9							
*08	913	R	913	-0-	-0-	-0-	38	1	819	2	Y	13	12	1			2
							42	4	14	9							

HILDEBRAND WELL #: 122 RRCID -> 203878 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7576 - 7716

03	820	R	820	-0-	-0-	-0-	84	1	727	3	Y	8	8	1			8
							9	9									
04	636	R	636	-0-	-0-	-0-	60	1	565	3	Y	10	3	1			15
							11	9									
05	876	R	876	-0-	-0-	-0-	74	1	791	3	Y	10	14	1			11
							11	9									
06	754	R	754	-0-	-0-	-0-	67	1	680	3	Y	6					17
							7	9									
07	773	R	773	-0-	-0-	-0-	66	1	698	3	Y	8	11	1			14
							9	9									
*08	867	R	867	-0-	-0-	-0-	74	1	786	3	Y	6	13	1			7
							7	9									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
BARBEE, E. E. WELL #: 406 RRCID -> 204150 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	#	326	-0-	-108	-0-	318	3	8	9	Y	7					23
04	390	#	338	-0-	-52	-0-	334	3	4	9	Y	4	17	1			10
05	426	R	426	-0-	-0-	-0-	422	3	4	9	Y	4					14
06	512	R	512	-0-	-0-	-0-	509	3	3	9	Y	3					17
07	485	R	485	-0-	-0-	-0-	481	3	4	9	Y	4					21
*08	1352	R	1352	-0-	-0-	-0-	1350	3	2	9	Y	2	20	1			3

FOSTER, R. W. 15 WELL #: 4 RRCID -> 204787 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 6633 - 6766

03	392	R	392	-0-	-0-	-0-	388	3	4	9	Y	4	4	1			3
04	420	#	332	-0-	-88	-0-	323	3	9	9	Y	8					11
05	434	#	222	-0-	-212	-0-	214	3	8	9	Y	7	15	1			3
06	390	#	254	-0-	-136	-0-	247	3	7	9	Y	6					9
07	403	#	208	-0-	-195	-0-	201	3	7	9	Y	6	8	1			7
08	403	#	78	-0-	-325	-0-	74	3	4	9	Y	4	8	1			3

FOSTER, R. W. 14 WELL #: 3 RRCID -> 205514 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6692 - 6719

03	248	#	119	-0-	-129	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
04	210	#	172	-0-	-38	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
05	217	#	142	-0-	-75	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
06	210	#	112	-0-	-98	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
07	186	#	78	-0-	-108	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	146	-0-	-40	-0-	146	3			Y	-0-					-0-

HILDEBRAND WELL #: 132 RRCID -> 205929 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7682

03	642	R	642	-0-	-0-	-0-	64	1	578	3	Y	-0-					-0-
04	547	R	547	-0-	-0-	-0-	58	1	489	3	Y	-0-					-0-
05	606	R	606	-0-	-0-	-0-	76	1	530	3	Y	-0-					-0-
06	590	R	590	-0-	-0-	-0-	76	1	514	3	Y	-0-					-0-
07	579	R	579	-0-	-0-	-0-	83	1	496	3	Y	-0-					-0-
08	558	#	557	-0-	-1	-0-	87	1	470	3	Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 510 RRCID -> 206542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7782 - 7827

03	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
04	90	#	45	-0-	-45	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
06	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
07	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
*08	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-

CURRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 212563 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8137 - 8459

03	279	#	259	-0-	-20	-0-	11	1	246	3	Y	2					19
							2	9									
04	508	R	508	-0-	-0-	-0-	21	1	485	3	Y	2					21
							2	9									
05	465	#	417	-0-	-48	-0-	30	1	386	3	Y	1					22
							1	9									
06	360	#	332	-0-	-28	-0-	24	1	308	3	Y	-0-	16	1			6
07	525	R	525	-0-	-0-	-0-	37	1	484	3	Y	4					10
							4	9									
08	465	#	458	-0-	-7	-0-	35	1	423	3	Y	-0-					10

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
03	341 #	267	-0-	-74	-0-	263	3	4	9	Y	4	4	1			3
04	450 #	248	-0-	-202	-0-	240	3	8	9	Y	7					10
05	341 #	229	-0-	-112	-0-	221	3	8	9	Y	7	14	1			3
06	330 #	188	-0-	-142	-0-	181	3	7	9	Y	6					9
07	279 #	216	-0-	-63	-0-	210	3	6	9	Y	5	8	1			6
*08	417 R	417	-0-	-0-	-0-	411	3	6	9	Y	5	8	1			3

WESTBROOK 5 WELL #: 7 RRCID -> 213737 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6971 - 7043

03	1273 R	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-	3	1			-0-
04	1110 R	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-
05	1012 R	1012	-0-	-0-	-0-	981	3	31	9	Y	28	17	1			11
06	959 R	959	-0-	-0-	-0-	934	3	25	9	Y	23					34
07	885 R	885	-0-	-0-	-0-	860	3	25	9	Y	23	32	1			25
*08	900 R	900	-0-	-0-	-0-	879	3	21	9	Y	19	32	1			12

GLASS, R. E. WELL #: 15 RRCID -> 213820 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7222 - 7536

03	287 R	287	-0-	-0-	-0-	10	1	274	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
04	247 R	247	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	333 R	333	-0-	-0-	-0-	13	1	317	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
06	279 R	279	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
07	301 R	301	-0-	-0-	-0-	12	1	286	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
*08	293 R	293	-0-	-0-	-0-	12	1	266	2	Y	-0-					-0-
						15	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 12 RRCID -> 213821 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7634 - 8038

03	372 #	348	-0-	-24	-0-	12	1	332	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
04	279 R	279	-0-	-0-	-0-	11	1	267	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	279 #	271	-0-	-8	-0-	11	1	258	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
06	270 #	256	-0-	-14	-0-	12	1	241	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
07	279 #	265	-0-	-14	-0-	10	1	252	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
08	279 #	266	-0-	-13	-0-	11	1	242	2	Y	-0-					-0-
						13	4									

BARBEE, E.E. JR. WELL #: 1 RRCID -> 213966 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7878

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
STERLING "E" FEE WELL #: 10 RRCID -> 213974 COMPL. DATE 10/03/1982 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7614 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	742	R	742	-0-	-0-	-0-	26	1	704	3	Y	3	5	0			-0-
							9	4	3	9							
04	540	#	296	-0-	-244	-0-	11	1	273	3	Y	10	9	0			1
							1	4	11	9							
05	558	#	240	-0-	-318	-0-	9	1	212	3	Y	15	15	0			1
							2	4	17	9							
06	720	#	231	-0-	-489	-0-	10	1	211	3	Y	7	7	0			1
							2	4	8	9							
07	744	#	322	-0-	-422	-0-	13	1	302	3	Y	3	4	0			-0-
							4	4	3	9							
08	744	#	273	-0-	-471	-0-	11	1	239	2	Y	-0-					-0-
							23	4									

FOSTER, L. -5- WELL #: 5 RRCID -> 217524 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7512 - 7710

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER 5 WELL #: 3 RRCID -> 217572 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7008 - 7424

03	1116	#	694	-0-	-422	-0-	694	3			N	-0-					-0-
04	677	R	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
05	811	R	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
06	895	R	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
07	883	R	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-					-0-
08	806	#	715	-0-	-91	-0-	715	3			N	-0-					-0-

CONGER 5 WELL #: 4 RRCID -> 217574 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7034 - 7515

03	465	#	343	-0-	-122	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	390	#	239	-0-	-151	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	617	R	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
06	509	R	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	528	R	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
08	620	#	354	-0-	-266	-0-	354	3			N	-0-					-0-

CONGER 5 WELL #: 5 RRCID -> 217585 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6983 - 7455

03	558	#	221	-0-	-337	-0-	219	3	2	9	N	2					10
04	540	#	137	-0-	-403	-0-	32	4	105	9	N	95					105
05	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					105
06	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					105
07	496	#	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					105
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					105

F. CONGER WELL #: 307 RRCID -> 217587 COMPL. DATE 03/31/1992 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6749 - 7242

03	837	#	661	-0-	-176	-0-	651	3	10	9	Y	9	9	1			3
04	745	R	745	-0-	-0-	-0-	734	3	11	9	Y	10	5	1			8
05	887	R	887	-0-	-0-	-0-	877	3	10	9	Y	9	14	1			3
06	1077	R	1077	-0-	-0-	-0-	1068	3	9	9	Y	8	9	1			2
07	1070	R	1070	-0-	-0-	-0-	1060	3	10	9	Y	9	5	1			6
*08	700	R	700	-0-	-0-	-0-	694	3	6	9	Y	5	5	1			6

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

MAHAFFEY -A- WELL #: 2 RRCID -> 217641 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7724 - 8163

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	444 R	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
04	420 #	412	-0-	-8	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
05	434 #	423	-0-	-11	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
06	420 #	419	-0-	-1	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
07	434 #	419	-0-	-15	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
08	434 #	430	-0-	-4	-0-	430	3			Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 217644 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7730 - 8180

03	1706 R	1706	-0-	-0-	-0-	1688	3	18	9	Y	16					50
04	1583 R	1583	-0-	-0-	-0-	1564	3	19	9	Y	17					67
05	1628 R	1628	-0-	-0-	-0-	1608	3	20	9	Y	18					85
06	1609 R	1609	-0-	-0-	-0-	1594	3	15	9	Y	14					99
07	1612 #	1601	-0-	-11	-0-	1590	3	11	9	Y	10					109
*08	1672 R	1672	-0-	-0-	-0-	1635	3	37	9	Y	34					143

DOOLEY WELL #: 203 RRCID -> 217971 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 7368

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAHAFFEY -B- WELL #: 210 RRCID -> 217973 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7261 - 8117

03	217 #	167	-0-	-50	-0-	160	3	7	9	Y	6					31
04	180 #	130	-0-	-50	-0-	130	3			Y	-0-	26	1			5
05	175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					5
06	225 R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					5
07	321 R	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					5
*08	294 R	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-	5	1			-0-

BARBEE, E. E. WELL #: 106 RRCID -> 217979 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7554 - 8177

03	248 #	111	-0-	-137	-0-	111	3			Y	-0-					1
04	240 #	83	-0-	-157	-0-	82	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	155 #	92	-0-	-63	-0-	92	3			Y	-0-					1
06	150 #	63	-0-	-87	-0-	63	3			Y	-0-					1
07	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					1
*08	320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-	1	1			-0-

BARBEE, E. E. WELL #: 206 RRCID -> 217981 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7717 - 8217

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
BARBEE, E. E. WELL #: 306 RRCID -> 217982 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7713 - 8093

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

MAHAFFEY -B- WELL #: 310 RRCID -> 218012 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7764 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	#	172	-0-	-138	-0-	161	3	11	9	Y	10					34
04	240	#	145	-0-	-95	-0-	137	3	8	9	Y	7	25	1			16
05	190	R	190	-0-	-0-	-0-	182	3	8	9	Y	7					23
06	224	R	224	-0-	-0-	-0-	220	3	4	9	Y	4					27
07	323	R	323	-0-	-0-	-0-	314	3	9	9	Y	8					35
*08	299	R	299	-0-	-0-	-0-	295	3	4	9	Y	4	32	1			7

MAHAFFEY -B- WELL #: 410 RRCID -> 218016 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7805 - 8195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	#	70	-0-	-85	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	46	-0-	-104	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
05	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
06	89	R	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
07	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
*08	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 9 RRCID -> 218567 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7681 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	466	R	466	-0-	-0-	-0-	35	1	426	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	390	#	277	-0-	-113	-0-	23	1	253	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	413	R	413	-0-	-0-	-0-	35	1	363	3	Y	11	10	0			1
							3	4	12	9							
06	450	#	269	-0-	-181	-0-	25	1	236	3	Y	5	6	0			-0-
							2	4	6	9							
07	465	#	287	-0-	-178	-0-	26	1	258	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	465	#	294	-0-	-171	-0-	19	1	271	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING 'D' FEE WELL #: 11 RRCID -> 219380 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7444 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	184	R	184	-0-	-0-	-0-	7	1	175	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	61	R	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
05	62	#	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
06	60	#	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	62	#	32	-0-	-30	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
08	62	#	28	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

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
03	159	R	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					-0-
04	158	R	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	155	#	129	-0-	-26	-0-	13	1	116	3	Y	-0-					-0-
06	165	R	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	Y	-0-					-0-
07	159	R	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	Y	-0-					-0-
*08	166	R	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
STERLING "F" FEE WELL #: 3 RRCID -> 219575 COMPL. DATE 07/10/1978 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7150 - 7866

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

GLASS WELL #: 102 RRCID -> 219576 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7701 - 8090

03	279 #	213	-0-	-66	-0-	213	2			Y	-0-			12
04	270 #	172	-0-	-98	-0-	172	2			Y	-0-			12
05	324 R	324	-0-	-0-	-0-	321	2	3	9	Y	3			15
06	363 R	363	-0-	-0-	-0-	362	2	1	9	Y	1			16
07	266 R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-			16
*08	338 R	338	-0-	-0-	-0-	306	2	32	9	Y	29			45

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 4 RRCID -> 219642 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7718 - 8086

03	961 #	712	-0-	-249	-0-	54	1	650	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
04	930 #	749	-0-	-181	-0-	62	1	684	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
05	961 #	893	-0-	-68	-0-	78	1	809	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
06	720 #	644	-0-	-76	-0-	61	1	577	3	Y	-0-			-0-
						6	4							
07	775 #	678	-0-	-97	-0-	60	1	610	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
08	899 #	722	-0-	-177	-0-	46	1	667	2	Y	-0-			-0-
						9	4							

BROWNFIELD, V. E. WELL #: 2 RRCID -> 219643 COMPL. DATE 07/19/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7686 - 8198

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
STERLING -N- FEE WELL #: 10 RRCID -> 219678 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7736 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1682	R	1682	-0-	-0-	-0-	59	1	1535	3	Y	63	62	0			5
							19	4	69	9							
04	1332	R	1332	-0-	-0-	-0-	49	1	1232	3	Y	42	43	0			4
							5	4	46	9							
05	1116	#	1102	-0-	-14	-0-	43	1	1034	3	Y	15	18	0			1
							8	4	17	9							
06	1080	#	819	-0-	-261	-0-	36	1	761	3	Y	13	13	0			1
							8	4	14	9							
07	1116	#	879	-0-	-237	-0-	35	1	828	3	Y	5	6	0			-0-
							10	4	6	9							
08	1116	#	823	-0-	-293	-0-	35	1	749	2	Y	-0-					-0-
							39	4									

GLASS, R. E. WELL #: 10 RRCID -> 219686 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7349 - 7940

03	286	R	286	-0-	-0-	-0-	10	1	260	3	Y	12	12	0			1
							3	4	13	9							
04	180	#	92	-0-	-88	-0-	3	1	87	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
05	403	R	403	-0-	-0-	-0-	15	1	371	3	Y	13	12	0			1
							3	4	14	9							
06	378	R	378	-0-	-0-	-0-	17	1	350	3	Y	7	7	0			1
							3	4	8	9							
07	409	R	409	-0-	-0-	-0-	16	1	379	3	Y	8	8	0			1
							5	4	9	9							
*08	394	R	394	-0-	-0-	-0-	17	1	357	2	Y	-0-	1	1			-0-
							20	4									

GLASS, R. E. WELL #: 11 RRCID -> 219689 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7339 - 7946

03	276	R	276	-0-	-0-	-0-	10	1	263	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	233	R	233	-0-	-0-	-0-	9	1	223	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	333	R	333	-0-	-0-	-0-	13	1	318	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	348	R	348	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	426	R	426	-0-	-0-	-0-	17	1	404	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*08	408	R	408	-0-	-0-	-0-	17	1	371	2	Y	-0-					-0-
							20	4									

GLASS, R. E. WELL #: 12 RRCID -> 219691 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7295 - 7898

03	428	R	428	-0-	-0-	-0-	15	1	395	3	Y	12	12	0			1
							5	4	13	9							
04	396	R	396	-0-	-0-	-0-	15	1	370	3	Y	8	8	0			1
							2	4	9	9							
05	570	R	570	-0-	-0-	-0-	22	1	530	3	Y	13	13	0			1
							4	4	14	9							
06	581	R	581	-0-	-0-	-0-	26	1	545	3	Y	4	5	0			-0-
							6	4	4	9							
07	744	R	744	-0-	-0-	-0-	30	1	705	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*08	683	R	683	-0-	-0-	-0-	29	1	620	2	Y	-0-					-0-
							34	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
GLASS, R. E. WELL #: 14 RRCID -> 219837 COMPL. DATE 08/23/1987 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7304 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	277	R	277	-0-	-0-	-0-	10	1	264	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	270	R	270	-0-	-0-	-0-	10	1	259	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	389	R	389	-0-	-0-	-0-	15	1	371	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	283	R	283	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	248	#	215	-0-	-33	-0-	8	1	204	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*08	253	R	253	-0-	-0-	-0-	11	1	229	2	Y	-0-					-0-
							13	4									

GLASS, FRANK 16 WELL #: 1 RRCID -> 221217 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8052 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	#	378	-0-	-118	-0-	15	1	344	3	Y	17	17	0			1
							19	9									
04	472	R	472	-0-	-0-	-0-	19	1	441	3	Y	11	11	0			1
							12	9									
05	493	R	493	-0-	-0-	-0-	35	1	449	3	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
06	478	R	478	-0-	-0-	-0-	34	1	444	3	Y	-0-					-0-
07	465	#	446	-0-	-19	-0-	32	1	414	3	Y	-0-					-0-
08	465	#	286	-0-	-179	-0-	22	1	264	3	Y	-0-					-0-

GLASS, FRANK 16 WELL #: 4 RRCID -> 221224 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8089 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	#	498	-0-	-246	-0-	20	1	477	3	Y	1					75
							1	9									
04	510	#	509	-0-	-1	-0-	21	1	486	3	Y	2					77
							2	9									
05	723	R	723	-0-	-0-	-0-	52	1	669	3	Y	2					79
							2	9									
06	916	R	916	-0-	-0-	-0-	65	1	848	3	Y	3					82
							3	9									
07	631	R	631	-0-	-0-	-0-	45	1	584	3	Y	2					84
							2	9									
08	527	#	390	-0-	-137	-0-	29	1	348	3	Y	12					96
							13	9									

F. CONGER 6 WELL #: 2 RRCID -> 221227 COMPL. DATE 02/25/1975 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6752 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	#	211	-0-	-68	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
04	270	#	205	-0-	-65	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
05	279	#	265	-0-	-14	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
06	270	#	156	-0-	-114	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
07	279	#	229	-0-	-50	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
*08	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-

F. CONGER 6 WELL #: 9 RRCID -> 221238 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7207 - 7355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
04	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
05	417	R	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
06	458	R	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
07	310	#	290	-0-	-20	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
08	310	#	231	-0-	-79	-0-	231	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
03	589	#	382	-0-	-207	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
04	450	#	443	-0-	-7	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
05	576	R	576	-0-	-0-	-0-	564	3	12	9	Y	11					11
06	485	R	485	-0-	-0-	-0-	461	3	24	9	Y	22					33
07	489	R	489	-0-	-0-	-0-	471	3	18	9	Y	16	28	1			21
*08	868	R	868	-0-	-0-	-0-	848	3	20	9	Y	18					39

GRIGSBY "10" WELL #: 2 RRCID -> 225764 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7830 - 7920

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY 18 WELL #: 6 RRCID -> 225769 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7329 - 7630

03	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
04	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
05	178	R	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
06	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
07	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
08	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-

STERLING 'Q' FEE WELL #: 6 RRCID -> 226765 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7330 - 7500

03	465	#	208	-0-	-257	-0-	7	1	188	3	Y	9	8	0			1
							3	4	10	9							
04	420	#	382	-0-	-38	-0-	13	1	332	3	Y	33	31	0			3
							1	4	36	9							
05	524	R	524	-0-	-0-	-0-	21	1	497	3	Y	2	5	0			-0-
							4	4	2	9							
06	467	R	467	-0-	-0-	-0-	21	1	434	3	Y	7	6	0			1
							4	4	8	9							
07	449	R	449	-0-	-0-	-0-	17	1	414	3	Y	12	12	0			1
							5	4	13	9							
08	434	#	365	-0-	-69	-0-	15	1	325	2	Y	2	3	1			-0-
							23	4	2	9							

TERRY 18 WELL #: 2 RRCID -> 234806 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7155 - 7538

03	341	#	159	-0-	-182	-0-	152	3	7	9	Y	6	6	1			2
04	300	#	285	-0-	-15	-0-	278	3	7	9	Y	6	3	1			5
05	310	#	155	-0-	-155	-0-	148	3	7	9	Y	6	9	1			2
06	240	#	235	-0-	-5	-0-	229	3	6	9	Y	5	6	1			1
07	349	R	349	-0-	-0-	-0-	342	3	7	9	Y	6	3	1			4
08	310	#	289	-0-	-21	-0-	286	3	3	9	Y	3	3	1			4

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
STERLING "E" FEE WELL #: 11 RRCID -> 237126 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7590 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	356	R	356	-0-	-0-	-0-	13	1	339	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	300	#	233	-0-	-67	-0-	9	1	223	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	310	#	219	-0-	-91	-0-	9	1	208	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	330	#	241	-0-	-89	-0-	11	1	228	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	386	R	386	-0-	-0-	-0-	15	1	366	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	341	#	312	-0-	-29	-0-	13	1	273	2	Y	-0-					-0-
							26	4									

GLASS WELL #: 101 RRCID -> 238248 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8021 - 8142

03	310	#	208	-0-	-102	-0-	208	2			Y	-0-					20
04	300	#	134	-0-	-166	-0-	134	2			Y	-0-					20
05	310	#	161	-0-	-149	-0-	161	2			Y	-0-					20
06	300	#	253	-0-	-47	-0-	253	2			Y	-0-					20
07	396	R	396	-0-	-0-	-0-	383	2	13	9	Y	12					32
*08	291	R	291	-0-	-0-	-0-	256	2	35	9	Y	32					29

GLASS WELL #: 103 RRCID -> 241681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7757 - 7991

03	341	#	254	-0-	-87	-0-	254	2			Y	-0-					46
04	330	#	221	-0-	-109	-0-	221	2			Y	-0-					46
05	341	#	325	-0-	-16	-0-	322	2	3	9	Y	3					49
06	370	R	370	-0-	-0-	-0-	368	2	2	9	Y	2					51
07	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					51
*08	377	R	377	-0-	-0-	-0-	321	2	56	9	Y	51					29

GLASS, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 247357 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7378 - 7977

03	677	R	677	-0-	-0-	-0-	25	1	644	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	638	R	638	-0-	-0-	-0-	24	1	608	3	Y	4	4	0			-0-
							2	4	4	9							
05	904	R	904	-0-	-0-	-0-	35	1	848	3	Y	14	13	0			1
							6	4	15	9							
06	677	R	677	-0-	-0-	-0-	30	1	629	3	Y	11	11	0			1
							6	4	12	9							
07	558	#	526	-0-	-32	-0-	20	1	492	3	Y	7	7	0			1
							6	4	8	9							
*08	640	R	640	-0-	-0-	-0-	26	1	561	2	Y	20	17	1			4
							31	4	22	9							

REYNOLDS 3A WELL #: 1 RRCID -> 248654 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7296 - 7593

03	186	#	134	-0-	-52	-0-	134	3			Y	-0-					68
04	150	#	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-					68
05	155	#	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					68
06	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					68
07	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					68
08	155	#	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					68

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

REYNOLDS 3A WELL #: 4 RRCID -> 248658 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7482 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	570	R	570	-0-	-0-	-0-	567	3	3	9	Y	3					152
04	592	R	592	-0-	-0-	-0-	590	3	2	9	Y	2					154
05	645	R	645	-0-	-0-	-0-	637	3	8	9	Y	7					161
06	600	R	600	-0-	-0-	-0-	577	3	23	9	Y	21					182
07	585	R	585	-0-	-0-	-0-	572	3	13	9	Y	12					194
08	496	#	459	-0-	-37	-0-	449	3	10	9	Y	9					203

REYNOLDS 3A WELL #: 5 RRCID -> 248659 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7463 - 7716

03	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					17
04	180	#	173	-0-	-7	-0-	173	3			Y	-0-					17
05	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					17
06	308	R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					17
07	203	R	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					17
*08	215	R	215	-0-	-0-	-0-	209	3	6	9	Y	5					22

BROWNFIELD, V.E. WELL #: 7 RRCID -> 249787 COMPL. DATE 11/14/1983 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7702 - 8098

03	992	#	585	-0-	-407	-0-	44	1	535	3	Y	-0-	3	0			-0-
							6	4									
04	960	#	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
05	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
06	996	R	996	-0-	-0-	-0-	89	1	837	3	Y	56	51	0			5
							8	4	62	9							
07	609	R	609	-0-	-0-	-0-	53	1	532	3	Y	15	19	0			1
							7	4	17	9							
*08	1127	R	1127	-0-	-0-	-0-	68	1	995	2	Y	46	43	1			4
							13	4	51	9							

REYNOLDS 3A WELL #: 8 RRCID -> 250206 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7539 - 7754

03	248	#	208	-0-	-40	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
04	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
05	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
06	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
07	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 9 RRCID -> 250207 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7458 - 7724

03	248	#	120	-0-	-128	-0-	120	3			Y	-0-					15
04	210	#	149	-0-	-61	-0-	149	3			Y	-0-					15
05	217	#	166	-0-	-51	-0-	166	3			Y	-0-					15
06	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					15
07	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					15
*08	216	R	216	-0-	-0-	-0-	209	3	7	9	Y	6					21

REYNOLDS 3A WELL #: 10 RRCID -> 250208 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7738 - 7578

03	93	#	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-					6
04	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					6
05	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					6
06	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-					6
07	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					6
*08	330	R	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					6

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
REYNOLDS 3A WELL #: 6 RRCID -> 250722 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7524 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	113	-0-	-104	-0-	113	3			Y	-0-					18
04	180	#	168	-0-	-12	-0-	168	3			Y	-0-					18
05	186	#	155	-0-	-31	-0-	155	3			Y	-0-					18
06	180	#	161	-0-	-19	-0-	161	3			Y	-0-					18
07	186	#	141	-0-	-45	-0-	141	3			Y	-0-					18
08	186	#	123	-0-	-63	-0-	120	3	3	9	Y	3					21

STERLING "L" FEE WELL #: 6 RRCID -> 256665 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7287 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	#	137	-0-	-18	-0-	5	1	130	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	124	R	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	124	#	103	-0-	-21	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	120	#	107	-0-	-13	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	124	#	79	-0-	-45	-0-	3	1	75	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	124	#	112	-0-	-12	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
							6	4									

BADE -B- WELL #: 217 RRCID -> 267962 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7302 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	#	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	28	R	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
*08	46	R	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 415 RRCID -> 268086 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	122	R	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	306	R	306	-0-	-0-	-0-	299	3	7	9	Y	6					25
04	261	R	261	-0-	-0-	-0-	254	3	7	9	Y	6					31
05	387	R	387	-0-	-0-	-0-	384	3	3	9	Y	3					34
06	359	R	359	-0-	-0-	-0-	356	3	3	9	Y	3					37
07	384	R	384	-0-	-0-	-0-	381	3	3	9	Y	3					40
*08	342	R	342	-0-	-0-	-0-	335	3	7	9	Y	6					46

STERLING Q FEE WELL #: 2 RRCID -> 270739 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7105 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	#	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
06	10	#	7	-0-	-3	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	5	#	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	12	#	1	-0-	-11	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
STERLING "D" FEE WELL #: 7 RRCID -> 271795 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7346 - 7901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	118	R	118	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	Y	8	9	0			1
							1	4	9	9							
04	150	#	111	-0-	-39	-0-	4	1	93	3	Y	13	13	0			1
							14	9									
05	155	#	86	-0-	-69	-0-	3	1	64	3	Y	17	16	0			2
							19	9									
06	150	#	99	-0-	-51	-0-	4	1	80	3	Y	13	14	0			1
							1	4	14	9							
07	124	#	84	-0-	-40	-0-	3	1	67	3	Y	12	12	0			1
							1	4	13	9							
08	124	#	83	-0-	-41	-0-	3	1	63	2	Y	12	12	1			1
							4	4	13	9							

STERLING "D" FEE WELL #: 5 RRCID -> 271796 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7426 - 8028

03	527	#	353	-0-	-174	-0-	12	1	312	3	Y	23	25	0			2
							4	4	25	9							
04	510	#	195	-0-	-315	-0-	7	1	166	3	Y	19	19	0			2
							1	4	21	9							
05	403	#	93	-0-	-310	-0-	3	1	77	3	Y	11	12	0			1
							1	4	12	9							
06	390	#	106	-0-	-284	-0-	4	1	91	3	Y	9	9	0			1
							1	4	10	9							
07	372	#	108	-0-	-264	-0-	3	1	85	3	Y	17	16	0			2
							1	4	19	9							
08	341	#	82	-0-	-259	-0-	3	1	69	2	Y	5	7	1			-0-
							4	4	6	9							

STERLING "D" FEE WELL #: 4 RRCID -> 271798 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7460 - 7968

03	186	#	96	-0-	-90	-0-	3	1	90	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
04	639	R	639	-0-	-0-	-0-	24	1	604	3	Y	8	7	0			1
							2	4	9	9							
05	662	R	662	-0-	-0-	-0-	25	1	620	3	Y	11	11	0			1
							5	4	12	9							
06	806	R	806	-0-	-0-	-0-	36	1	756	3	Y	6	6	0			1
							7	4	7	9							
07	658	R	658	-0-	-0-	-0-	26	1	621	3	Y	3	4	0			-0-
							8	4	3	9							
*08	633	R	633	-0-	-0-	-0-	27	1	570	2	Y	-0-					-0-
							36	4									

STERLING "H" FEE WELL #: 4 RRCID -> 272640 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7702 - 8196

03	329	R	329	-0-	-0-	-0-	12	1	313	3	N	-0-					-0-
							4	4									
04	300	#	232	-0-	-68	-0-	9	1	222	3	N	-0-					-0-
							1	4									
05	310	#	223	-0-	-87	-0-	9	1	212	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	300	#	107	-0-	-193	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	310	#	28	-0-	-282	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
08	310	#	42	-0-	-268	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
							2	4									

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

STERLING "G" FEE WELL #: 13 RRCID -> 272652 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7683 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	73	-0-	-20	-0-	2	1	70	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	90	#	76	-0-	-14	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	93	#	85	-0-	-8	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	90	#	84	-0-	-6	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	96	R	96	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	93	#	81	-0-	-12	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

STERLING "G" FEE WELL #: 7 RRCID -> 273716 COMPL. DATE 04/02/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7669 - 8044

03	465	#	182	-0-	-283	-0-	6	1	174	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	270	#	236	-0-	-34	-0-	9	1	226	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	279	#	182	-0-	-97	-0-	7	1	174	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	180	#	136	-0-	-44	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	248	#	147	-0-	-101	-0-	6	1	139	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	248	#	135	-0-	-113	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
							6	4									

MAHAFFEY WELL #: 2 RRCID -> 277176 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 7937 - 8276

03	217	#	202	-0-	-15	-0-	200	3	2	9	N	2					29
04	210	#	194	-0-	-16	-0-	192	3	2	9	N	2					31
05	236	R	236	-0-	-0-	-0-	233	3	3	9	N	3					34
06	237	R	237	-0-	-0-	-0-	228	3	9	9	N	8					42
07	251	R	251	-0-	-0-	-0-	240	3	11	9	N	10	39	1			13
08	248	#	238	-0-	-10	-0-	236	3	2	9	N	2					15

MARGARET WELL #: 213 RRCID -> 277465 COMPL. DATE 05/21/1979 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7075 - 7895

03	1012	R	1012	-0-	-0-	-0-	42	1	946	3	Y	22	22	0			1
							24	9									
04	658	R	658	-0-	-0-	-0-	27	1	617	3	Y	13	13	0			1
							14	9									
05	759	R	759	-0-	-0-	-0-	31	1	714	3	Y	13	13	0			1
							14	9									
06	717	R	717	-0-	-0-	-0-	30	1	673	3	Y	13	13	0			1
							14	9									
07	789	R	789	-0-	-0-	-0-	33	1	737	3	Y	17	17	0			1
							19	9									
*08	817	R	817	-0-	-0-	-0-	34	1	763	3	Y	18	18	0			1
							20	9									

WESTBROOK -5- WELL #: 3 RRCID -> 277756 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7324 - 7416

03	403	#	229	-0-	-174	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
04	390	#	207	-0-	-183	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
05	279	#	212	-0-	-67	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
06	270	#	211	-0-	-59	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
07	248	#	154	-0-	-94	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
*08	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
STERLING "H" FEE WELL #: 16 RRCID -> 278951 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7686 - 8114

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	171	-0-	171	171	6	1	163	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	T. A.	159	-0-	159	330	6	1	152	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	T. A.	83	-0-	83	413	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
06	489 R	76	-0-	-413	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	87 R	87	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
08	186 #	69	-0-	-117	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
						3	4									

STERLING-N-FEE WELL #: 4 RRCID -> 279306 COMPL. DATE 03/22/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7756 - 8162

03	982 R	982	-0-	-0-	-0-	34	1	900	3	Y	34	32	0			3
						11	4	37	9							
04	960 #	596	-0-	-364	-0-	22	1	553	3	Y	17	18	0			2
						2	4	19	9							
05	992 #	419	-0-	-573	-0-	17	1	399	3	Y	-0-	2	0			-0-
						3	4									
06	960 #	925	-0-	-35	-0-	39	1	812	3	Y	60	55	0			5
						8	4	66	9							
07	992 #	976	-0-	-16	-0-	36	1	878	3	Y	46	47	0			4
						11	4	51	9							
*08	1073 R	1073	-0-	-0-	-0-	43	1	919	2	Y	57	54	1			7
						48	4	63	9							

MAHAFFEY -B- WELL #: 110 RRCID -> 279398 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7642 - 8155

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	15 R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
07	34 R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
*08	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-

BADE WELL #: 2 RRCID -> 280068 COMPL. DATE 12/14/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7230 - 7941

03	129 R	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					-0-
04	90 R	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	77 R	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
06	90 #	67	-0-	-23	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
07	93 #	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
08	93 #	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					-0-

STAR MAHAFFEY WELL #: 1 RRCID -> 280193 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7758 - 7920

03	248 #	246	-0-	-2	-0-	239	3	7	9	Y	6					31
04	330 #	209	-0-	-121	-0-	203	3	6	9	Y	5					36
05	341 #	311	-0-	-30	-0-	307	3	4	9	Y	4					40
06	288 R	288	-0-	-0-	-0-	285	3	3	9	Y	3					43
07	308 R	308	-0-	-0-	-0-	305	3	3	9	Y	3					46
08	310 #	275	-0-	-35	-0-	268	3	7	9	Y	6					52

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
03	255 R	255	-0-	-0-	-0-	29	1	226	3	Y	-0-					-0-
04	244 R	244	-0-	-0-	-0-	28	1	216	3	Y	-0-					-0-
05	248 R	248	-0-	-0-	-0-	28	1	220	3	Y	-0-					-0-
06	210 #	188	-0-	-22	-0-	20	1	168	3	Y	-0-					-0-
07	225 R	225	-0-	-0-	-0-	25	1	200	3	Y	-0-					-0-
*08	259 R	259	-0-	-0-	-0-	29	1	230	3	Y	-0-					-0-

STERLING "I" FEE WELL #: 5 RRCID -> 281153 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7636 - 8026

03	228 R	228	-0-	-0-	-0-	8	1	217	3	Y	-0-					-0-
						3	4									
04	190 R	190	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	186 R	186	-0-	-0-	-0-	7	1	178	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	176 R	176	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
07	179 R	179	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
*08	184 R	184	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	Y	-0-					-0-
						9	4									

STERLING "I" FEE WELL #: 14 RRCID -> 281248 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7624 - 7993

03	186 #	172	-0-	-14	-0-	7	1	163	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	180 #	145	-0-	-35	-0-	5	1	140	3	Y	-0-					-0-
05	186 #	144	-0-	-42	-0-	5	1	138	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	180 #	148	-0-	-32	-0-	7	1	140	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	186 #	161	-0-	-25	-0-	6	1	153	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
08	186 #	153	-0-	-33	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
						7	4									

STERLING-N-FEE WELL #: 7 RRCID -> 281317 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7740 - 8178

03	1020 R	1020	-0-	-0-	-0-	36	1	950	3	Y	20	21	0			2
						12	4	22	9							
04	1183 R	1183	-0-	-0-	-0-	43	1	1090	3	Y	42	40	0			4
						4	4	46	9							
05	1322 R	1322	-0-	-0-	-0-	51	1	1240	3	Y	19	21	0			2
						10	4	21	9							
06	933 R	933	-0-	-0-	-0-	41	1	857	3	Y	24	24	0			2
						9	4	26	9							
07	961 #	801	-0-	-160	-0-	30	1	729	3	Y	30	29	0			3
						9	4	33	9							
08	961 #	949	-0-	-12	-0-	39	1	833	2	Y	31	30	1			4
						43	4	34	9							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
03	124 #	77	-0-	-47	-0-	3	1	73	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
04	180 #	91	-0-	-89	-0-	3	1	88	3	Y	-0-			-0-
05	231 R	231	-0-	-0-	-0-	9	1	220	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
06	393 R	393	-0-	-0-	-0-	18	1	371	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
07	432 R	432	-0-	-0-	-0-	17	1	410	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
*08	510 R	510	-0-	-0-	-0-	22	1	464	2	Y	-0-			-0-
						24	4							

STERLING-N-FEE WELL #: 3 RRCID -> 281383 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7814 - 8239

03	217 #	203	-0-	-14	-0-	7	1	194	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
04	210 #	147	-0-	-63	-0-	5	1	141	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
05	217 #	157	-0-	-60	-0-	6	1	150	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	210 #	114	-0-	-96	-0-	5	1	108	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	217 #	150	-0-	-67	-0-	6	1	142	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
08	217 #	123	-0-	-94	-0-	5	1	112	2	Y	-0-			-0-
						6	4							

STERLING-N-FEE WELL #: 2 RRCID -> 281384 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7812 - 8187

03	186 #	173	-0-	-13	-0-	6	1	165	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
04	390 #	138	-0-	-252	-0-	5	1	133	3	Y	-0-			-0-
05	403 #	156	-0-	-247	-0-	6	1	149	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	390 #	125	-0-	-265	-0-	6	1	118	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	186 #	140	-0-	-46	-0-	6	1	132	3	Y	-0-			-0-
						2	4							
08	186 #	132	-0-	-54	-0-	6	1	120	2	Y	-0-			-0-
						6	4							

STERLING "D" FEE WELL #: 6 RRCID -> 281391 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 7466 - 7998

03	131 R	131	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
04	131 R	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	3	Y	-0-			-0-
05	124 #	91	-0-	-33	-0-	4	1	86	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
06	120 #	111	-0-	-9	-0-	5	1	105	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
07	124 #	94	-0-	-30	-0-	4	1	89	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
08	124 #	90	-0-	-34	-0-	4	1	81	2	Y	-0-			-0-
						5	4							

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

STERLING "D" FEE WELL #: 8 RRCID -> 281394 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7496 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	82	-0-	-11	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	120	#	62	-0-	-58	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	124	#	38	-0-	-86	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	120	#	46	-0-	-74	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	93	#	47	-0-	-46	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	93	#	38	-0-	-55	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

STERLING "J" FEE WELL #: 10 RRCID -> 281425 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7528 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	282	R	282	-0-	-0-	-0-	10	1	269	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	249	R	249	-0-	-0-	-0-	9	1	239	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	234	R	234	-0-	-0-	-0-	9	1	223	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	240	#	208	-0-	-32	-0-	10	1	196	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	248	#	220	-0-	-28	-0-	8	1	210	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	248	#	180	-0-	-68	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					-0-
							8	4									

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
03	T. A.		285	-0-	285	285	10	1	272	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	T. A.		277	-0-	277	562	10	1	266	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	T. A.		192	-0-	192	754	8	1	183	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	938	R	184	-0-	-754	-0-	8	1	174	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	249	R	249	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	279	#	206	-0-	-73	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					-0-
							17	4									

L. FOSTER-4- WELL #: 3 RRCID -> 281787 COMPL. DATE 12/26/1981 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7449 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	511	R	511	-0-	-0-	-0-	453	3	58	9	Y	53	165	1			42
04	379	R	379	-0-	-0-	-0-	367	3	12	9	Y	11					53
05	341	#	296	-0-	-45	-0-	279	3	17	9	Y	15					68
06	427	R	427	-0-	-0-	-0-	387	3	40	9	Y	36					104
07	341	#	296	-0-	-45	-0-	286	3	10	9	Y	9					113
*08	348	R	348	-0-	-0-	-0-	329	3	19	9	Y	17					130

RAY "C" WELL #: 403 RRCID -> 281788 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7545 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	#	180	-0-	-6	-0-	23	1	157	3	Y	-0-					-0-
04	198	R	198	-0-	-0-	-0-	24	1	174	3	Y	-0-					-0-
05	191	R	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	3	Y	-0-					-0-
06	261	R	261	-0-	-0-	-0-	19	1	242	3	Y	-0-					-0-
07	200	R	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	3	Y	-0-					-0-
08	186	#	171	-0-	-15	-0-	13	1	158	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
WESTBROOK -32- WELL #: 12 RRCID -> 281789 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6935 - 7091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341 #	157	-0-	-184	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
04	240 #	215	-0-	-25	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
05	262 R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
06	308 R	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
07	248 #	227	-0-	-21	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
*08	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-

L. FOSTER-4- WELL #: 4 RRCID -> 281790 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7308 - 7620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	425 R	425	-0-	-0-	-0-	414	3	11	9	N	10					129
04	360 #	293	-0-	-67	-0-	290	3	3	9	N	3					132
05	372 #	355	-0-	-17	-0-	348	3	7	9	N	6					138
06	360 #	249	-0-	-111	-0-	246	3	3	9	N	3					141
07	372 #	269	-0-	-103	-0-	263	3	6	9	N	5					146
08	372 #	243	-0-	-129	-0-	240	3	3	9	N	3					149

GLASS F WELL #: 212 RRCID -> 281792 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7693 - 8146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	234 R	234	-0-	-0-	-0-	25	1	176	3	Y	30	29	0			2
						33	9									
04	264 R	264	-0-	-0-	-0-	28	1	203	3	Y	30	30	0			2
						33	9									
05	267 R	267	-0-	-0-	-0-	17	1	220	3	Y	27	26	0			3
						30	9									
06	296 R	296	-0-	-0-	-0-	19	1	247	3	Y	27	29	0			1
						30	9									
07	306 R	306	-0-	-0-	-0-	18	1	233	3	Y	50	48	0			3
						55	9									
*08	265 R	265	-0-	-0-	-0-	18	1	211	3	Y	33	35	0			1
						36	9									

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
03	482 R	482	-0-	-0-	-0-	61	1	420	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
04	457 R	457	-0-	-0-	-0-	55	1	400	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
05	434 #	426	-0-	-8	-0-	31	1	393	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
06	452 R	452	-0-	-0-	-0-	32	1	417	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
07	481 R	481	-0-	-0-	-0-	35	1	444	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
08	465 #	412	-0-	-53	-0-	31	1	380	3	Y	1	1	0			-0-
						1	9									

GLASS F WELL #: 912 RRCID -> 281794 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7739 - 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
03	182 R	182	-0-	-0-	-0-	23	1	159	3	Y	-0-					-0-
04	171 R	171	-0-	-0-	-0-	21	1	150	3	Y	-0-					-0-
05	155 #	154	-0-	-1	-0-	11	1	143	3	Y	-0-					-0-
06	180 #	170	-0-	-10	-0-	12	1	158	3	Y	-0-					-0-
07	186 #	162	-0-	-24	-0-	12	1	150	3	Y	-0-					-0-
08	186 #	155	-0-	-31	-0-	12	1	143	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

GLASS F WELL #: 1112 RRCID -> 281795 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7658 - 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
03	109 R	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	122 R	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	3	Y	-0-					-0-
05	101 R	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-
06	123 R	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					-0-
07	129 R	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-					-0-
08	124 #	97	-0-	-27	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 203 RRCID -> 281796 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7654 - 8106

03	283 R	283	-0-	-0-	-0-	36	1	247	3	Y	-0-					-0-
04	283 R	283	-0-	-0-	-0-	34	1	249	3	Y	-0-					-0-
05	273 R	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	3	Y	-0-					-0-
06	300 R	300	-0-	-0-	-0-	22	1	278	3	Y	-0-					-0-
07	283 R	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	3	Y	-0-					-0-
08	279 R	279	-0-	-0-	-0-	21	1	258	3	Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 603 RRCID -> 281797 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7595 - 8101

03	322 R	322	-0-	-0-	-0-	41	1	281	3	Y	-0-					-0-
04	311 R	311	-0-	-0-	-0-	38	1	273	3	Y	-0-					-0-
05	310 #	295	-0-	-15	-0-	21	1	274	3	Y	-0-					-0-
06	303 R	303	-0-	-0-	-0-	22	1	281	3	Y	-0-					-0-
07	310 #	276	-0-	-34	-0-	20	1	256	3	Y	-0-					-0-
08	310 #	257	-0-	-53	-0-	20	1	237	3	Y	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 211 RRCID -> 281798 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6983 - 7892

03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 111 RRCID -> 281799 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7044 - 7788

03	190 R	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	Y	-0-					-0-
04	194 R	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	3	Y	-0-					-0-
05	196 R	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	184 R	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					-0-
07	139 R	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
08	93 #	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1612 RRCID -> 281800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7642 - 8205

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 504 RRCID -> 281802 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7747 - 8283

03	93 R	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	92 R	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	96 R	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	Y	-0-					-0-
06	90 #	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	121 R	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-
*08	126 R	126	-0-	-0-	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

GLASS F WELL #: 1212 RRCID -> 281803 COMPL. DATE 08/19/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7640 - 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
03	62 #	55	-0-	-7	-0-	7	1	48	3	Y	-0-					-0-
04	76 R	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	Y	-0-					-0-
05	43 R	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
06	66 R	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	62 #	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
08	62 #	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1312 RRCID -> 281804 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7648 - 8139

03	125 R	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	118 R	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	3	Y	-0-					-0-
05	93 #	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	120 #	78	-0-	-42	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	124 #	77	-0-	-47	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
08	124 #	86	-0-	-38	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1412 RRCID -> 281805 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7636 - 8119

03	186 #	151	-0-	-35	-0-	19	1	132	3	Y	-0-					-0-
04	156 R	156	-0-	-0-	-0-	19	1	137	3	Y	-0-					-0-
05	155 #	144	-0-	-11	-0-	10	1	134	3	Y	-0-					-0-
06	152 R	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					-0-
07	155 #	135	-0-	-20	-0-	10	1	125	3	Y	-0-					-0-
08	155 #	141	-0-	-14	-0-	11	1	130	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1512 RRCID -> 281806 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7647 - 8156

03	210 R	210	-0-	-0-	-0-	27	1	183	3	Y	-0-					-0-
04	216 R	216	-0-	-0-	-0-	26	1	190	3	Y	-0-					-0-
05	203 R	203	-0-	-0-	-0-	15	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	226 R	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	3	Y	-0-					-0-
07	234 R	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	3	Y	-0-					-0-
*08	218 R	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	3	Y	-0-					-0-

GLASS F WELL #: 1712 RRCID -> 281807 COMPL. DATE 07/20/1993 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7644 - 8167

03	155 #	147	-0-	-8	-0-	19	1	128	3	Y	-0-					-0-
04	150 #	141	-0-	-9	-0-	17	1	124	3	Y	-0-					-0-
05	124 R	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	150 #	144	-0-	-6	-0-	10	1	134	3	Y	-0-					-0-
07	155 #	131	-0-	-24	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					-0-
08	155 #	126	-0-	-29	-0-	10	1	116	3	Y	-0-					-0-

RAY "B" WELL #: 403 RRCID -> 281808 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7579 - 8085

03	125 R	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	134 R	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	3	Y	-0-					-0-
05	124 #	119	-0-	-5	-0-	9	1	110	3	Y	-0-					-0-
06	120 #	107	-0-	-13	-0-	8	1	99	3	Y	-0-					-0-
07	124 #	87	-0-	-37	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
08	124 #	52	-0-	-72	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-

GLASS "C" WELL #: 304 RRCID -> 281812 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7627 - 8170

03	195 R	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	3	Y	-0-					-0-
04	232 R	232	-0-	-0-	-0-	16	1	216	3	Y	-0-					-0-
05	236 R	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	3	Y	-0-					-0-
06	209 R	209	-0-	-0-	-0-	17	1	192	3	Y	-0-					-0-
07	291 R	291	-0-	-0-	-0-	22	1	269	3	Y	-0-					-0-
*08	219 R	219	-0-	-0-	-0-	17	1	202	3	Y	-0-					-0-

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
RAY "B" WELL #: 303 RRCID -> 281813 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7620 - 8135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	365 R	365	-0-	-0-	-0-	46	1	319	3	Y	-0-					-0-
04	309 R	309	-0-	-0-	-0-	38	1	271	3	Y	-0-					-0-
05	279 #	270	-0-	-9	-0-	20	1	250	3	Y	-0-					-0-
06	286 R	286	-0-	-0-	-0-	21	1	265	3	Y	-0-					-0-
07	279 #	250	-0-	-29	-0-	18	1	232	3	Y	-0-					-0-
08	279 #	278	-0-	-1	-0-	21	1	257	3	Y	-0-					-0-

STERLING "E" FEE WELL #: 12 RRCID -> 281896 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7542 - 8059

03	602 R	602	-0-	-0-	-0-	20	1	522	3	Y	49	51	0			4
						6	4	54	9							
04	540 #	332	-0-	-208	-0-	12	1	295	3	Y	22	24	0			2
						1	4	24	9							
05	558 #	285	-0-	-273	-0-	10	1	256	3	Y	15	16	0			1
						2	4	17	9							
06	570 #	256	-0-	-314	-0-	11	1	229	3	Y	13	13	0			1
						2	4	14	9							
07	589 #	407	-0-	-182	-0-	15	1	357	3	Y	28	26	0			3
						4	4	31	9							
08	589 #	288	-0-	-301	-0-	11	1	232	2	Y	21	22	1			2
						22	4	23	9							

STERLING-N-FEE WELL #: 1 RRCID -> 281975 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 7695 - 8094

03	180 R	180	-0-	-0-	-0-	6	1	172	3	Y	-0-					-0-
						2	4									
04	240 #	130	-0-	-110	-0-	5	1	125	3	Y	-0-					-0-
05	248 #	156	-0-	-92	-0-	6	1	149	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
06	180 #	114	-0-	-66	-0-	5	1	108	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
07	186 #	128	-0-	-58	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
08	186 #	120	-0-	-66	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
						6	4									

L. FOSTER-4- WELL #: 7 RRCID -> 282068 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7517 - 7667

03	217 #	163	-0-	-54	-0-	162	3	1	9	N	1					25
04	150 #	149	-0-	-1	-0-	148	3	1	9	N	1					26
05	155 #	134	-0-	-21	-0-	133	3	1	9	N	1					27
06	153 R	153	-0-	-0-	-0-	149	3	4	9	N	4					31
07	230 R	230	-0-	-0-	-0-	226	3	4	9	N	4					35
*08	182 R	182	-0-	-0-	-0-	179	3	3	9	N	3					38

GLASS "B" WELL #: 822 RRCID -> 283799 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7725 - 8221

03	217 #	136	-0-	-81	-0-	9	1	114	3	Y	12	11	1			9
						13	9									
04	152 R	152	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	Y	8	9	1			8
						9	9									
05	155 #	94	-0-	-61	-0-	9	1	81	3	Y	4	8	1			4
						4	9									
06	174 R	174	-0-	-0-	-0-	15	1	155	3	Y	4	5	1			3
						4	9									
07	165 R	165	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	Y	6	6	1			3
						7	9									
*08	167 R	167	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	Y	5					8
						6	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
03	154 R	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	3	Y	-0-					-0-
04	180 #	172	-0-	-8	-0-	18	1	154	3	Y	-0-					-0-
05	186 #	185	-0-	-1	-0-	20	1	165	3	Y	-0-					-0-
06	186 R	186	-0-	-0-	-0-	20	1	166	3	Y	-0-					-0-
07	186 #	183	-0-	-3	-0-	19	1	164	3	Y	-0-					-0-
*08	215 R	215	-0-	-0-	-0-	22	1	193	3	Y	-0-					-0-

GRIGSBY WELL #: 1614 RRCID -> 283816 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7809 - 8259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	274 R	274	-0-	-0-	-0-	18	1	253	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
04	240 #	202	-0-	-38	-0-	14	1	185	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
05	248 #	225	-0-	-23	-0-	15	1	208	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
06	270 #	197	-0-	-73	-0-	16	1	178	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
07	279 #	262	-0-	-17	-0-	19	1	239	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
08	279 #	278	-0-	-1	-0-	21	1	255	3	Y	2	2	0			-0-
						2	9									

GRIGSBY, MATTIE WELL #: 5 RRCID -> 284245 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7779 - 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
03	281 R	281	-0-	-0-	-0-	11	1	270	3	Y	-0-					-0-
04	619 R	619	-0-	-0-	-0-	26	1	593	3	Y	-0-					-0-
05	314 R	314	-0-	-0-	-0-	23	1	291	3	Y	-0-					-0-
06	270 #	238	-0-	-32	-0-	17	1	221	3	Y	-0-					-0-
07	279 #	229	-0-	-50	-0-	17	1	212	3	Y	-0-					-0-
*08	331 R	331	-0-	-0-	-0-	25	1	306	3	Y	-0-					-0-

REYNOLDS 3A WELL #: 7 RRCID -> 290895 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7501 - 7728

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 05/01 -> 1525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	101	-0-	101	1626	101	3			Y	-0-					1
06	0	61	-0-	61	1687	61	3			Y	-0-					1
07	0	121	-0-	121	1808	121	3			Y	-0-					1
08	0	180	-0-	180	1988	180	3			Y	-0-					1

TREK RESOURCES, INC. 867578
BADE WELL #: 1 RRCID -> 172595 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7263 - 7966

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

HMH-LAURIE WELL #: 1 RRCID -> 216796 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7194 - 7880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2 EXT	-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	775 #	88	-0-	-687	-0-	86	3	2	9	N	2					62
04	600 #	115	-0-	-485	-0-	115	3			N	-0-					62
05	701 R	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					62
06	600 #	211	-0-	-389	-0-	211	3			N	-0-					62
07	620 R	620	-0-	-0-	-0-	617	3	3	9	N	3					65
08	713 #	385	-0-	-328	-0-	385	3			N	-0-					65

FLINT ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 223441 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7694 - 8000

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					28
07	14B2 EXT	533	-0-	533	533	512	3	21	9	Y	19					47
08	14B2 EXT	889	-0-	889	1422	889	3			Y	-0-					47

FLINT ESTATE -C- WELL #: 8 RRCID -> 223442 COMPL. DATE 05/21/1982 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 7615 - 7940

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					29
07	14B2 EXT	531	-0-	531	531	511	3	20	9	Y	18					47
08	14B2 EXT	888	-0-	888	1419	888	3			Y	-0-					47

FOSTER "B-23" WELL #: 2 RRCID -> 223443 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7042 - 7741

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	320 R	320	-0-	-0-	-0-	307	3	13	9	N	12					37
08	14B2 EXT	540	-0-	540	540	488	3	52	9	N	47					84

FLINT ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 231144 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7577 - 8000

03	279 #	49	-0-	-230	-0-	47	3	2	9	Y	2					85
04	443 R	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					85
05	639 R	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					85
06	819 R	819	-0-	-0-	-0-	816	3	3	9	Y	3					88
07	520 R	520	-0-	-0-	-0-	514	3	6	9	Y	5					93
*08	696 R	696	-0-	-0-	-0-	694	3	2	9	Y	2					95

FLINT ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 231145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7649 - 8086

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	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

03	558 R	558	-0-	-0-	-0-	555	3	3	9	N	3					90
04	577 R	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					90
05	509 R	509	-0-	-0-	-0-	506	3	3	9	N	3					93
06	695 R	695	-0-	-0-	-0-	689	3	6	9	N	5					98
07	1224 R	1224	-0-	-0-	-0-	1220	3	4	9	N	4					102
*08	1124 R	1124	-0-	-0-	-0-	1118	3	6	9	N	5					107

FLINT ESTATE -B- WELL #: 19 RRCID -> 231149 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7613 - 8005

03	523 R	523	-0-	-0-	-0-	521	3	2	9	Y	2					80
04	358 R	358	-0-	-0-	-0-	356	3	2	9	Y	2					82
05	332 R	332	-0-	-0-	-0-	331	3	1	9	Y	1					83
06	323 R	323	-0-	-0-	-0-	317	3	6	9	Y	5					88
07	365 R	365	-0-	-0-	-0-	359	3	6	9	Y	5					93
*08	330 R	330	-0-	-0-	-0-	300	3	30	9	Y	27					120

FLINT ESTATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 231151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7749 - 8016

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189

REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 231167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7094 - 7752

03	125 R	125	-0-	-0-	-0-	122	3	3	9	N	3					70
04	340 R	340	-0-	-0-	-0-	309	3	31	9	N	28					98
05	320 R	320	-0-	-0-	-0-	314	3	6	9	N	5					103
06	226 R	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					103
07	271 R	271	-0-	-0-	-0-	263	3	8	9	N	7					110
*08	295 R	295	-0-	-0-	-0-	289	3	6	9	N	5					115

FLINT ESTATE -A- WELL #: 2 RRCID -> 268192 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7776 - 8012

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					25

FLINT ESTATE -B- WELL #: 4 RRCID -> 272972 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7659 - 7898

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	T. A.	683	-0-	683	683	682	3	1	9	Y	1					45
07	T. A.	426	-0-	426	1109	426	3			Y	-0-					45
08	14B2 EXT	254	-0-	254	1363	254	3			Y	-0-					45

FLINT ESTATE -B- WELL #: 3 RRCID -> 276500 COMPL. DATE 05/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7592 - 7825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	T. A.	570	-0-	570	570	570	3			Y	-0-					44
06	T. A.	684	-0-	684	1254	682	3	2	9	Y	2					46
07	T. A.	427	-0-	427	1681	427	3			Y	-0-					46
*08	1935 R	254	-0-	-1681	-0-	254	3			Y	-0-					46

FLINT ESTATE -B- WELL #: 5 RRCID -> 276501 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 7669 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	T. A.	683	-0-	683	683	682	3	1	9	Y	1					45
07	T. A.	426	-0-	426	1109	426	3			Y	-0-					45
08	14B2 EXT	253	-0-	253	1362	253	3			Y	-0-					45

FLINT ESTATE -B- WELL #: 9 RRCID -> 276507 COMPL. DATE 06/18/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7600 - 7936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	521 R	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					58
04	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					58
05	331 R	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					58
06	317 R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					58
07	396 R	396	-0-	-0-	-0-	359	3	37	9	Y	34					92
*08	331 R	331	-0-	-0-	-0-	300	3	31	9	Y	28					120

FLINT ESTATE -B- WELL #: 11 RRCID -> 276508 COMPL. DATE 09/13/1983 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7592 - 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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
06	T. A.	684	-0-	684	684	683	3	1	9	Y	1					45
07	T. A.	427	-0-	427	1111	426	3	1	9	Y	1					46
08	14B2 EXT	253	-0-	253	1364	253	3			Y	-0-					46

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
FLINT ESTATE -B- WELL #: 13 RRCID -> 276509 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7595 - 7860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
04	837 R	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
05	570 R	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
06	2729 R	2729	-0-	-0-	-0-	2729	3			Y	-0-					-0-
07	1705 R	1705	-0-	-0-	-0-	1705	3			Y	-0-					-0-
*08	1014 R	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			Y	-0-					-0-

CHEVRON WELL #: 3 RRCID -> 279562 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7233 - 7837

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	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

03	357 R	357	-0-	-0-	-0-	344	3	13	9	Y	12					47
04	429 R	429	-0-	-0-	-0-	417	3	12	9	Y	11					58
05	180 R	180	-0-	-0-	-0-	168	3	12	9	Y	11					69
06	479 R	479	-0-	-0-	-0-	468	3	11	9	Y	10					79
07	851 R	851	-0-	-0-	-0-	841	3	10	9	Y	9					88
*08	279 R	279	-0-	-0-	-0-	203	3	76	9	Y	69	139	1			18

CHEVRON WELL #: 2 RRCID -> 279564 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7420 - 7956

03	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					Y	11					46
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	12					58
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					58
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					58
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

CHEVRON WELL #: 4 RRCID -> 279565 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7662 - 8098

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					124
08	14B2 EXT	381	-0-	381	381	381	3			N	-0-					124

FLINT ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 279566 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7521 - 7873

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
06	14B2 EXT	1193	-0-	1193	1193	1187	3	6	9	Y	5					74
07	14B2 EXT	357	-0-	357	1550	331	3	26	9	Y	24					98
08	14B2 EXT	825	-0-	825	2375	825	3			Y	-0-					98

FLINT ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 279567 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7570 - 7691

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
06	14B2 EXT	1192	-0-	1192	1192	1186	3	6	9	Y	5					73
07	14B2 EXT	358	-0-	358	1550	330	3	28	9	Y	25					98
08	14B2 EXT	825	-0-	825	2375	825	3			Y	-0-					98

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578

MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 279568 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 6905 - 7602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403 #	316	-0-	-87	-0-	316	3			Y	-0-					49
04	390 #	304	-0-	-86	-0-	304	3			Y	-0-					49
05	526 R	526	-0-	-0-	-0-	524	3	2	9	Y	2					51
06	550 R	550	-0-	-0-	-0-	548	3	2	9	Y	2					53
07	484 R	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					53
*08	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					53

MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 279622 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6979 - 7578

03	403 #	316	-0-	-87	-0-	316	3			Y	-0-					50
04	360 #	304	-0-	-56	-0-	304	3			Y	-0-					50
05	526 R	526	-0-	-0-	-0-	524	3	2	9	Y	2					52
06	551 R	551	-0-	-0-	-0-	548	3	3	9	Y	3					55
07	484 R	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					55
*08	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					55

FLINT ESTATE -B- WELL #: 10 RRCID -> 279634 COMPL. DATE 08/12/1983 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7596 - 8076

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					25

FLINT ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 279755 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 8008

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					25

FLINT ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 279769 COMPL. DATE 10/18/1988 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7714 - 7988

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					24

MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 279770 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6999 - 7578

03	403 #	316	-0-	-87	-0-	316	3			Y	-0-					50
04	360 #	304	-0-	-56	-0-	304	3			Y	-0-					50
05	526 R	526	-0-	-0-	-0-	524	3	2	9	Y	2					52
06	551 R	551	-0-	-0-	-0-	548	3	3	9	Y	3					55
07	484 R	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					55
*08	480 R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					55

CONGER (PENN) //CONT.// 20097 700 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
VISION EXPLORATION LLC 886299
CARPER 12 WELL #: 8 RRCID -> 144721 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7120 - 7238

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

CONGER, SW (PENN) 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
TERRY, I. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 153128 COMPL. DATE 05/29/1980 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8316 - 8526

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DOOLEY, B. F. WELL #: 3 RRCID -> 121001 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8159 - 8229

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

COPE, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 153090 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8008 - 8187

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COPE, R. L. WELL #: 6 RRCID -> 153092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7987 - 8394

03	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3		Y	-0-			-0-
04	690 N	496	-0-	-194	-0-	496	3		Y	-0-			-0-
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		Y	-0-			-0-
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		Y	-0-			-0-
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		Y	-0-			-0-
*08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		Y	-0-			-0-

COPE, R. L. WELL #: 7 RRCID -> 153093 COMPL. DATE 04/15/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7968 - 8378

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLASS, D. L. WELL #: 6 RRCID -> 153103 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8032 - 8291

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GLASS, D. L. WELL #: 8 RRCID -> 153104 COMPL. DATE 06/02/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8063 - 8359

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					-0-
08	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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	SWR 10	31	-0-	31	88	31	3			N	-0-					-0-
04	SWR 10	28	-0-	28	116	28	3			N	-0-					-0-
05	SWR 10	32	-0-	32	148	32	3			N	-0-					-0-
06	SWR 10	30	-0-	30	178	30	3			N	-0-					-0-
07	SWR 10	37	-0-	37	215	37	3			N	-0-					-0-
08	SWR 10	44	-0-	44	259	44	3			N	-0-					-0-

WATSON, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 153132 COMPL. DATE 07/26/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8225 - 8375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-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 #: 2 RRCID -> 157749 COMPL. DATE 03/01/1981 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
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

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

DOOLEY, B. F. WELL #: 4 RRCID -> 160604 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8210 - 8374

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COPE-BODINE WELL #: 4R RRCID -> 160606 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8156 - 8395

03	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	Y	-0-			-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	3	Y	-0-			-0-
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	3	Y	-0-			-0-
06	480 N	439	-0-	-41	-0-	439	3	Y	-0-			-0-
07	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3	Y	-0-			-0-
*08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	Y	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOOLEY, B. F. WELL #: 5 RRCID -> 160638 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8134 - 8363

03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		Y	-0-					-0-
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	3		Y	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		Y	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3		Y	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		Y	-0-					-0-
*08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		Y	-0-					-0-

COPE, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 164444 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 8496 PERF. N/A

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	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

03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		Y	-0-					-0-
04	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	3		Y	-0-					-0-
05	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3		Y	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		Y	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		Y	-0-					-0-
*08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 18 RRCID -> 164510 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3		Y	-0-					-0-
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3		Y	-0-					-0-
05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3		Y	-0-					-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3		Y	-0-					-0-
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3		Y	-0-					-0-
*08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3		Y	-0-					-0-

COUNCIL, ESTELLE "70" WELL #: 4 RRCID -> 165059 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8497 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TERRY, I. W. WELL #: 19 RRCID -> 174068 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7938 - 8150

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

WATSON, J.E. WELL #: 5 RRCID -> 180954 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8022 - 8292

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

COPE-BODINE WELL #: 3 RRCID -> 187930 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8137 - 8321

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3		N	-0-			-0-
07	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	3		N	-0-			-0-
*08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-			-0-

GLASS, D. L. WELL #: 7 RRCID -> 281727 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6540 - 8363

03	310 N	176	-0-	-134	-0-	176	3		Y	-0-			-0-
04	300 N	192	-0-	-108	-0-	192	3		Y	-0-			-0-
05	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	3		Y	-0-			-0-
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	166	3		Y	-0-			-0-
07	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	3		Y	-0-			-0-
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	179	3		Y	-0-			-0-

KING ENERGY RESOURCES 465526
FLINT WELL #: 1 RRCID -> 283116 COMPL. DATE 11/24/1984 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7619 - 8025

03	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-			-0-
04	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
05	403 N	285	-0-	-118	-0-	285	2		N	-0-			-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
08	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2		N	-0-			-0-

FLINT WELL #: 2 RRCID -> 283153 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7665 - 7868

03	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-			-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
05	403 N	285	-0-	-118	-0-	285	2		N	-0-			-0-
06	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2		N	-0-			-0-
07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-			-0-
08	279 N	247	-0-	-32	-0-	247	2		N	-0-			-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
SLANT OPERATING, LLC 786697

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 5 RRCID -> 148896 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 8625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	28	1	338	3	Y	3	3	0			-0-
							4	4	3	9							
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	39	1	427	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	43	1	442	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	42	1	392	3	Y	4	4	0			-0-
							4	4	4	9							
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	78	1	793	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
*08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	44	1	644	2	Y	-0-					-0-
							8	4									

STERLING 'X' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149366 COMPL. DATE 04/24/1994 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7904 - 8260

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	11	10	0			1
							12	9									
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	Y	11	11	0			1
							1	4	12	9							
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	12	12	1			1
							1	4	13	9							

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 15 RRCID -> 149372 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8104 - 8520

03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	65	-0-	-90	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

COPE, E. B. "B" WELL #: 5 RRCID -> 149809 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. N/A

03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	397	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	420	N	385	-0-	-35	-0-	22	1	362	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	379	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	26	1	363	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	25	1	387	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	341	N	277	-0-	-64	-0-	18	1	254	2	Y	-0-					-0-
							5	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	224	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	217	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	217	N	161	-0-	-56	-0-	10	1	148	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING 'P' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149814 COMPL. DATE 09/08/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	168	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	155	N	107	-0-	-48	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'S' FEE WELL #: 6 RRCID -> 149816 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8155 PERF. N/A

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

STERLING 'S' FEE WELL #: 7 RRCID -> 149817 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 8090 PERF. N/A

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

STERLING 'T' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149819 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

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

03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	31	1	370	3	Y	-0-				-0-
							5	4								
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	28	1	314	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	40	1	408	3	Y	-0-				-0-
							3	4								
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	35	1	335	3	Y	-0-				-0-
							3	4								
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	24	1	237	3	Y	-0-				-0-
							3	4								
*08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	35	1	511	2	Y	-0-				-0-
							7	4								

GLASSCOCK 'AB' FEE WELL #: 1 RRCID -> 149826 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-				-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	3	Y	-0-				-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-				-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-				-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-				-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-				-0-

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 2 RRCID -> 149833 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	37	1	437	3	Y	2	2	0		-0-
							5	4	2	9						
04	630	N	563	-0-	-67	-0-	46	1	514	3	Y	1	1	0		-0-
							2	4	1	9						
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	45	1	459	3	Y	3	3	0		-0-
							3	4	3	9						
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	49	1	464	3	Y	1	1	0		-0-
							5	4	1	9						
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	53	1	535	3	Y	-0-				-0-
							6	4								
*08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	54	1	787	2	Y	-0-				-0-
							10	4								

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
03	775	X	289	-0-	-486	-0-	22	1	262	3	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
04	330	X	244	-0-	-86	-0-	20	1	223	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	26	1	271	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	31	1	290	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	27	1	275	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	31	1	450	2	Y	-0-					-0-
							6	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149835 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7084 - 8418

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	61	1	750	3	Y	3	3	0			-0-
							9	4	3	9							
04	780	N	653	-0-	-127	-0-	54	1	596	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	49	1	513	3	Y	2	2	0			-0-
							4	4	2	9							
06	810	N	511	-0-	-299	-0-	48	1	452	3	Y	5	5	0			-0-
							5	4	6	9							
07	682	N	544	-0-	-138	-0-	48	1	490	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	50	1	732	2	Y	6	6	1			-0-
							10	4	7	9							

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149839 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

03	1178	N	684	-0-	-494	-0-	51	1	622	3	Y	3	3	0			-0-
							8	4	3	9							
04	1170	N	354	-0-	-816	-0-	30	1	323	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	309	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	660	N	333	-0-	-327	-0-	31	1	299	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	40	1	399	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	35	1	509	2	Y	-0-					-0-
							7	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	13	1	161	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	13	1	145	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	158	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	17	1	162	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	19	1	185	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	278	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149841 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	33	1	342	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	57	1	534	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	150	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	33	1	480	2	Y	-0-					-0-
							6	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149842 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	N	421	-0-	-323	-0-	32	1	381	3	Y	4	5	0			-0-
							4	4	4	9							
04	750	N	51	-0-	-699	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	67	-0-	-26	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	8	1	78	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

GLASSCOCK 'S' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149844 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	831	-0-	-347	-0-	62	1	760	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
04	1170	N	896	-0-	-274	-0-	73	1	820	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	85	1	871	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	810	N	650	-0-	-160	-0-	62	1	582	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	930	N	798	-0-	-132	-0-	72	1	717	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	70	1	1027	2	Y	-0-					-0-
							13	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	61	1	729	3	N	2	2	0			-0-
							9	4	2	9							
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	72	1	803	3	N	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	59	1	606	3	N	1	1	0			-0-
							5	4	1	9							
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	58	1	549	3	N	-0-					-0-
							6	4									
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	42	1	425	3	N	-0-					-0-
							5	4									
*08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	51	1	755	2	Y	-0-					-0-
							10	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149848 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

03	868	N	533	-0-	-335	-0-	40	1	485	3	Y	2	2	0			-0-
							6	4	2	9							
04	840	N	137	-0-	-703	-0-	11	1	122	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	29	1	299	3	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	41	1	390	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	44	1	443	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	42	1	618	2	Y	-0-					-0-
							8	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 5 RRCID -> 149849 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	35	1	434	3	Y	2	3	0			-0-
							5	4	2	9							
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	43	1	475	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	49	1	505	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	51	1	486	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	52	1	522	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	51	1	751	2	Y	-0-					-0-
							10	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	74	1	901	3	Y	1	1	0			-0-
							11	4	1	9							
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	71	1	785	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	1023	N	743	-0-	-280	-0-	65	1	673	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	960	N	658	-0-	-302	-0-	62	1	590	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	899	N	575	-0-	-324	-0-	51	1	518	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	71	1	1044	2	Y	-0-					-0-
							13	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 11 RRCID -> 149853 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	7	1	77	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	Y	33	30	0			3
							1	4	36	9							
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	Y	39	39	0			3
							1	4	43	9							
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	Y	-0-	3	0			-0-
							1	4									
*08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	19	16	1			3
							1	4	21	9							

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 12 RRCID -> 149854 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

03	439	X	439	-0-	-0-	-0-	33	1	398	3	Y	3	3	0			-0-
							5	4	3	9							
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	21	1	224	3	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
05	341	N	211	-0-	-130	-0-	19	1	191	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	420	N	186	-0-	-234	-0-	18	1	166	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	50	1	502	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	18	1	262	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 13 RRCID -> 149855 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8024 - 8432

03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	11	1	131	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	142	-0-	-44	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	141	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	207	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

STERLING 'U' FEE WELL #: 8 RRCID -> 149863 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	33	1	398	3	Y	-0-				-0-
							5	4								
04	360	N	168	-0-	-192	-0-	14	1	153	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	24	1	245	3	Y	-0-				-0-
							2	4								
06	420	N	316	-0-	-104	-0-	30	1	283	3	Y	-0-				-0-
							3	4								
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	28	1	283	3	Y	-0-				-0-
							4	4								
*08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	30	1	439	2	Y	-0-				-0-
							6	4								

STERLING 'U' FEE WELL #: 9 RRCID -> 149864 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	32	1	387	3	Y	-0-				-0-
							5	4								
04	300	N	260	-0-	-40	-0-	21	1	238	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	25	1	259	3	Y	-0-				-0-
							2	4								
06	420	N	260	-0-	-160	-0-	25	1	233	3	Y	-0-				-0-
							2	4								
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	28	1	282	3	Y	-0-				-0-
							3	4								
*08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	25	1	371	2	Y	-0-				-0-
							5	4								

STERLING 'U' FEE WELL #: 10 RRCID -> 149865 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 8440 PERF. N/A

03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	41	1	504	3	Y	-0-				-0-
							6	4								
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	33	1	359	3	Y	-0-				-0-
							1	4								
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	29	1	308	3	Y	-0-				-0-
							3	4								
06	480	N	294	-0-	-186	-0-	28	1	263	3	Y	-0-				-0-
							3	4								
07	403	N	350	-0-	-53	-0-	31	1	315	3	Y	-0-				-0-
							4	4								
*08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	29	1	422	2	Y	-0-				-0-
							6	4								

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

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

STERLING 'W' FEE WELL #: 4 RRCID -> 149874 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 14 RRCID -> 150708 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8002 - 8424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	884	N	884	-0-	-0-	-0-	66	1	800	3	Y	8	8	0			1
							9	4	9	9							
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	56	1	613	3	Y	2	3	0			-0-
							2	4	2	9							
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	59	1	605	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	600	N	502	-0-	-98	-0-	48	1	450	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	620	N	540	-0-	-80	-0-	48	1	486	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	47	1	696	2	Y	-0-					-0-
							9	4									

STERLING 'Y' FEE WELL #: 5 RRCID -> 150870 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8068 - 8281

03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	44	1	802	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	54	1	885	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	58	1	907	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	68	1	986	3	Y	2	1	0			1
							10	4	2	9							
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	63	1	951	3	Y	1	2	0			-0-
							11	4	1	9							
*08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	60	1	851	2	Y	-0-					-0-
							8	4									

STERLING "T" FEE WELL #: 10 RRCID -> 151296 COMPL. DATE 02/25/1986 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 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

03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 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

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

STERLING 'Y' FEE WELL #: 6 RRCID -> 151570 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8200 - 8386

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

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

STERLING 'AA' FEE WELL #: 1 RRCID -> 154214 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8093 - 8378

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 7 RRCID -> 154775 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8104 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	34	1	414	3	Y	9	8	0			1
							5	4	10	9							
04	360	N	210	-0-	-150	-0-	18	1	191	3	Y	-0-	1	0			-0-
							1	4									
05	372	N	230	-0-	-142	-0-	20	1	208	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	360	N	192	-0-	-168	-0-	18	1	172	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	217	N	154	-0-	-63	-0-	14	1	138	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
*08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

GLASSCOCK 'W' FEE WELL #: 15 RRCID -> 155143 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8101 - 8518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	33	1	406	3	Y	13	15	0			1
							5	4	14	9							
04	240	N	176	-0-	-64	-0-	14	1	159	3	Y	2	3	0			-0-
							1	4	2	9							
05	248	N	197	-0-	-51	-0-	17	1	179	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	33	1	315	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	29	1	298	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	34	1	493	2	Y	-0-					-0-
							6	4									

STERLING 'U' FEE WELL #: 7 RRCID -> 155822 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8014 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	27	1	332	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	480	N	448	-0-	-32	-0-	37	1	410	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	26	1	261	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	42	1	394	3	Y	4	4	0			-0-
							4	4	4	9							
07	465	N	372	-0-	-93	-0-	33	1	329	3	Y	5	5	0			-0-
							4	4	6	9							
*08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	43	1	635	2	Y	1	1	1			-0-
							9	4	1	9							

COPE, E. B. WELL #: 16 RRCID -> 155876 COMPL. DATE 08/14/1986 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7862 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	24	1	437	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	27	1	468	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	27	1	429	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	28	1	390	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	386	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	296	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
COPE-ANDREWS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155879 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7978 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	33	1	604	3	Y	8	8	0			1
							7	4	9	9							
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	34	1	561	3	Y	7	7	0			1
							2	4	8	9							
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	37	1	571	3	Y	9	9	0			1
							4	4	10	9							
06	600	N	507	-0-	-93	-0-	32	1	461	3	Y	8	8	0			1
							5	4	9	9							
07	620	N	562	-0-	-58	-0-	34	1	518	3	Y	4	5	0			-0-
							6	4	4	9							
08	620	N	421	-0-	-199	-0-	27	1	379	2	Y	8	7	1			1
							6	4	9	9							

STERLING "T" FEE WELL #: 1 RRCID -> 155882 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 8221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	56	1	684	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	630	N	569	-0-	-61	-0-	47	1	520	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	247	1	2549	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	74	1	697	3	Y	20	18	0			2
							7	4	22	9							
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	57	1	579	3	Y	-0-	2	0			-0-
							7	4									
08	620	N	444	-0-	-176	-0-	28	1	405	2	Y	5	5	1			-0-
							5	4	6	9							

STERLING "T" FEE WELL #: 2 RRCID -> 155883 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7824 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	59	1	717	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
04	750	N	658	-0-	-92	-0-	55	1	601	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	465	N	300	-0-	-165	-0-	26	1	272	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	750	N	660	-0-	-90	-0-	62	1	592	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	73	1	738	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
*08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	60	1	884	2	Y	-0-					-0-
							12	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
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	58	1	705	3	Y	9	8	0			1
							9	4	10	9							
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	62	1	697	3	Y	7	7	0			1
							3	4	8	9							
05	434	N	330	-0-	-104	-0-	29	1	299	3	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
06	720	N	688	-0-	-32	-0-	65	1	617	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	744	N	684	-0-	-60	-0-	61	1	615	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	60	1	874	2	Y	-0-					-0-
							12	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 9 RRCID -> 157131 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7916 - 8272

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
EDMONDSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 158033 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8121 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					106
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					106
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					106
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					106
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					106
*08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	71	2	8	9	Y	7					113

COPE, E. B. WELL #: 8 RRCID -> 160026 COMPL. DATE 12/07/1983 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7864 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	332	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	291	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	267	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	20	1	295	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	325	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	17	1	245	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

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
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	30	1	542	3	Y	3	4	0			-0-
							6	4	3	9							
04	600	N	528	-0-	-72	-0-	29	1	494	3	Y	3	3	0			-0-
							2	4	3	9							
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	32	1	518	3	Y	3	3	0			-0-
							4	4	3	9							
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	35	1	497	3	Y	3	3	0			-0-
							5	4	3	9							
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	35	1	528	3	Y	3	3	0			-0-
							6	4	3	9							
08	558	N	373	-0-	-185	-0-	24	1	343	2	Y	-0-					-0-
							6	4									

STERLING "S" FEE WELL #: 4 RRCID -> 160031 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7796 - 8035

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	730	N	730	-0-	-0-	-0-	55	1	667	3	Y	-0-	5	0			-0-
							8	4									
04	780	N	611	-0-	-169	-0-	50	1	559	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	465	N	231	-0-	-234	-0-	21	1	208	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	690	N	449	-0-	-241	-0-	42	1	403	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	620	N	501	-0-	-119	-0-	45	1	451	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
*08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	39	1	568	2	Y	-0-					-0-
							8	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
REAGAN 'I' FEE WELL #: 1 RRCID -> 162581 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8132 - 8348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	6					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 170201 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7921 - 8140

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	31	1	570	3	Y	-0-				-0-
							7	4								
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	30	1	513	3	Y	-0-				-0-
							2	4								
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	29	1	474	3	Y	-0-				-0-
							4	4								
06	540	N	490	-0-	-50	-0-	32	1	454	3	Y	-0-				-0-
							4	4								
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	34	1	517	3	Y	-0-				-0-
							7	4								
08	496	N	412	-0-	-84	-0-	27	1	379	2	Y	-0-				-0-
							6	4								

COPE, E. B. "B" WELL #: 2 RRCID -> 170203 COMPL. DATE 10/04/1981 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7929 - 8230

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

STERLING 'X' FEE WELL #: 13 RRCID -> 193279 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7802 - 8178

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	383	3	Y	11	11	0			1
						5	4	12	9							
04	348 N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	318	3	Y	8	8	0			1
						1	4	9	9							
05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	291	3	Y	7	7	0			1
						2	4	8	9							
06	420 N	353	-0-	-67	-0-	23	1	319	3	Y	7	7	0			1
						3	4	8	9							
07	372 N	360	-0-	-12	-0-	22	1	327	3	Y	6	6	0			1
						4	4	7	9							
08	310 N	217	-0-	-93	-0-	13	1	193	2	Y	7	7	1			1
						3	4	8	9							

COPE-SEALE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193534 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7988 - 8278

03	419 N	419	-0-	-0-	-0-	20	1	383	3	Y	11	11	0			1
						4	4	12	9							
04	390 N	372	-0-	-18	-0-	20	1	342	3	Y	8	8	0			1
						1	4	9	9							
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	339	3	Y	7	7	0			1
						3	4	8	9							
06	420 N	376	-0-	-44	-0-	23	1	341	3	Y	7	7	0			1
						4	4	8	9							
07	385 N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	351	3	Y	6	6	0			1
						4	4	7	9							
08	372 N	229	-0-	-143	-0-	14	1	204	2	Y	7	7	1			1
						3	4	8	9							

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
COPE, E. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 195425 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7886 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	41	1	754	3	Y	12	12	0			1
							9	4	13	9							
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	40	1	674	3	Y	9	9	0			1
							2	4	10	9							
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	41	1	656	3	Y	9	9	0			1
							5	4	10	9							
06	750	N	688	-0-	-62	-0-	44	1	628	3	Y	9	9	0			1
							6	4	10	9							
07	744	N	732	-0-	-12	-0-	44	1	670	3	Y	9	9	0			1
							8	4	10	9							
08	713	N	540	-0-	-173	-0-	34	1	490	2	Y	8	8	1			1
							7	4	9	9							

COPE, E. B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 195426 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7946 - 8212

03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	290	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	15	1	264	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	276	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	19	1	264	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	281	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	310	N	202	-0-	-108	-0-	13	1	186	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING 'T' FEE WELL #: 6 RRCID -> 198432 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7801 - 8177

03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	64	1	774	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
04	750	N	699	-0-	-51	-0-	58	1	639	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	465	N	248	-0-	-217	-0-	21	1	225	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	720	N	597	-0-	-123	-0-	57	1	535	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	713	N	707	-0-	-6	-0-	62	1	637	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
*08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	58	1	849	2	Y	-0-					-0-
							11	4									

STERLING "T" FEE WELL #: 7 RRCID -> 202035 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7921 - 8174

03	651	N	639	-0-	-12	-0-	48	1	580	3	Y	4	5	0			-0-
							7	4	4	9							
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	51	1	566	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	341	N	137	-0-	-204	-0-	12	1	124	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	480	N	259	-0-	-221	-0-	24	1	233	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	45	1	463	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	31	1	458	2	Y	-0-					-0-
							6	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
COPE, E. B. WELL #: 14 RRCID -> 203713 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7884 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	26	1	483	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	26	1	436	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	24	1	396	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	450	N	373	-0-	-77	-0-	23	1	346	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	465	N	369	-0-	-96	-0-	23	1	342	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	434	N	287	-0-	-147	-0-	19	1	264	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

COPE, E. B. WELL #: 7 RRCID -> 203718 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7856 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	22	1	398	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	360	N	301	-0-	-59	-0-	17	1	283	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	300	N	195	-0-	-105	-0-	13	1	180	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	310	N	133	-0-	-177	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	279	N	104	-0-	-175	-0-	7	1	96	2	Y	-0-					-0-
							1	4									

STERLING 'U' FEE WELL #: 2 RRCID -> 203735 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8008 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	391	-0-	-136	-0-	29	1	358	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	30	1	329	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	35	1	358	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	37	1	354	3	Y	7	6	0			1
							4	4	8	9							
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	36	1	363	3	Y	-0-	1	0			-0-
							5	4									
*08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	38	1	550	2	Y	1	1	1			-0-
							8	4	1	9							

COPE, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 204011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7820 - 8078

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

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
COPE, E. B. WELL #: 4 RRCID -> 204012 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	36	1	662	3	Y	7	7	0			1
							8	4	8	9							
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	34	1	567	3	Y	-0-	1	0			-0-
							2	4									
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	34	1	535	3	Y	6	5	0			1
							4	4	7	9							
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	35	1	501	3	Y	3	4	0			-0-
							5	4	3	9							
07	558	N	537	-0-	-21	-0-	32	1	496	3	Y	3	3	0			-0-
							6	4	3	9							
08	558	N	416	-0-	-142	-0-	27	1	384	2	Y	-0-					-0-
							5	4									

COPE, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 204013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7784 - 8094

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

COPE, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 204015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7854 - 8105

03	465	N	143	-0-	-322	-0-	7	1	134	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	420	N	250	-0-	-170	-0-	14	1	235	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	303	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	200	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	13	1	199	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	310	N	164	-0-	-146	-0-	11	1	151	2	Y	-0-					-0-
							2	4									

COPE, E. B. WELL #: 13 RRCID -> 204019 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7790 - 8046

03	434	N	382	-0-	-52	-0-	19	1	358	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	290	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	347	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	38	1	541	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	35	1	535	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
*08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	29	1	414	2	Y	-0-					-0-
							6	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	23	1	419	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	24	1	402	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	364	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	308	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	20	1	304	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	341	N	257	-0-	-84	-0-	17	1	237	2	Y	-0-					-0-
							3	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
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	33	1	399	3	Y	21	26	0			2
							5	4	23	9							
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	37	1	416	3	Y	11	12	0			1
							2	4	12	9							
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	38	1	394	3	Y	2	3	0			-0-
							3	4	2	9							
06	450	N	200	-0-	-250	-0-	19	1	179	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	496	N	270	-0-	-226	-0-	24	1	243	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	434	N	279	-0-	-155	-0-	18	1	258	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

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

MAHAFFEY, P.T. WELL #: 3 RRCID -> 213968 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7751 - 7782

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

EDMONDSON WELL #: 1 RRCID -> 217365 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8083 - 8401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 217371 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8030 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	333	2	39	9	Y	35	183	1			100
04	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	2			Y	-0-					100
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	376	2	3	9	Y	3					103
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	346	2	8	9	Y	7					110
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	329	2	7	9	Y	6					116
*08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	353	2	3	9	Y	3					119

EDMONDSON WELL #: 4 RRCID -> 217482 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8107 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

GLASSCOCK "W" FEE WELL #: 16 RRCID -> 218240 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 8064 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	22	1	267	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	232	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	25	1	262	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	24	1	219	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	24	1	250	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	Y	-0-					-0-
							4	4									

COPE, E. B. WELL #: 12 RRCID -> 219582 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7788 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	349	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	360	N	312	-0-	-48	-0-	18	1	293	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	321	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	360	N	324	-0-	-36	-0-	21	1	300	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	296	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	341	N	247	-0-	-94	-0-	16	1	228	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

STERLING 'P' FEE WELL #: 2 RRCID -> 219681 COMPL. DATE 03/05/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7601 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	677	-0-	-439	-0-	35	1	634	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	61	1	1025	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	1178	N	828	-0-	-350	-0-	49	1	773	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	660	N	515	-0-	-145	-0-	33	1	477	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	66	1	1001	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
08	837	N	629	-0-	-208	-0-	41	1	580	2	Y	-0-					-0-
							8	4									

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798 N	1721	-0-	-77	-0-	87	1	1614	3	Y	-0-					-0-
						20	4									
04	1620 N	1215	-0-	-405	-0-	68	1	1142	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
05	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	79	1	1234	3	Y	-0-					-0-
						9	4									
06	1620 N	1370	-0-	-250	-0-	89	1	1266	3	Y	2	1	0			1
						13	4	2	9							
07	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	78	1	1190	3	Y	1	2	0			-0-
						15	4	1	9							
08	1333 N	1156	-0-	-177	-0-	76	1	1070	2	Y	-0-					-0-
						10	4									

STERLING 'AA' FEE WELL #: 3 RRCID -> 219846 COMPL. DATE 06/12/1945 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8196 - 8464

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	35	1	636	3	Y	8	8	0			1
						7	4	9	9							
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	35	1	583	3	Y	5	5	0			1
						2	4	6	9							
05	679 N	679	-0-	-0-	-0-	40	1	628	3	Y	5	5	0			1
						5	4	6	9							
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	39	1	559	3	Y	2	2	0			1
						6	4	2	9							
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	40	1	617	3	Y	1	2	0			-0-
						8	4	1	9							
08	589 N	561	-0-	-28	-0-	37	1	518	2	Y	-0-					-0-
						6	4									

STERLING 'AA' FEE WELL #: 5 RRCID -> 226565 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8086 - 8348

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651 N	537	-0-	-114	-0-	28	1	499	3	N	4	5	0			-0-
						6	4	4	9							
04	600 N	452	-0-	-148	-0-	25	1	419	3	N	5	5	0			-0-
						2	4	6	9							
05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	22	1	352	3	N	5	5	0			-0-
						3	4	6	9							
06	510 N	332	-0-	-178	-0-	22	1	307	3	N	-0-					-0-
						3	4									
07	465 N	322	-0-	-143	-0-	19	1	299	3	N	-0-					-0-
						4	4									
08	372 N	264	-0-	-108	-0-	17	1	244	2	N	-0-					-0-
						3	4									

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
03	465 N	415	-0-	-50	-0-	415	2			N	-0-					130
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					130
05	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					130
06	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					130
07	744 N	574	-0-	-170	-0-	574	2			N	-0-					130
08	744 N	611	-0-	-133	-0-	611	2			N	-0-					130

EDMONDSON WELL #: 6 RRCID -> 284701 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8111 - 8406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457 N	1434	-0-	-23	-0-	1434	2			Y	-0-					-0-
04	1350 N	1220	-0-	-130	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
05	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
06	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			Y	-0-					-0-
07	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
*08	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-

EDMONDSON WELL #: 5 RRCID -> 284713 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 8135 - 8446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364 N	1334	-0-	-30	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
04	1260 N	1135	-0-	-125	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
05	1240 N	578	-0-	-662	-0-	577	2	1	9	Y	1					1
06	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1383	2	4	9	Y	4					5
07	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1315	2	3	9	Y	3					8
*08	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1414	2	1	9	Y	1					9

CONGER, SW (PENN) //CONT.// 20101 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
EDMONDSON -A- WELL #: 3 RRCID -> 285850 COMPL. DATE 10/26/1982 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8137 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

EDMONDSON -A- WELL #: 4 RRCID -> 285888 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6167 - 8526

03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					-0-

CONGER, SW (WOLFCAMP) 20101 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC 786697
STERLING "G" FEE WELL #: 15 RRCID -> 203337 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6366 - 6424

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STERLING 'O' FEE WELL #: 14 RRCID -> 243270 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6868 - 8287

03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	21	1	562	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	22	1	550	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	19	1	467	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	540	N	394	-0-	-146	-0-	18	1	372	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
07	558	N	64	-0-	-494	-0-	2	1	57	3	Y	4	4	0			-0-
							1	4	4	9							
08	496	N	441	-0-	-55	-0-	19	1	398	2	Y	-0-					-0-
							24	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

03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	1			N	-0-					48
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
*07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					48
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	1			N	-0-					48

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
GREEN CENTURY EXP & PROD, LLC //CONT.// 330180
TUCKER, NELLIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 097948 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 4368 PERF. 3332 - 3458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/10/2020

NITRO OIL & GAS, LLC 611014
ROGERS WELL #: 2 RRCID -> 097172 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3347 - 3480

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

REYNOLDS WELL #: 1 C RRCID -> 098919 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 4337 PERF. 3354 - 3408

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-			105
04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	1		N	-0-			105
*05	403 N	402	-0-	-1	-0-	402	3		N	-0-	105	7	-0-
*06	810 N	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-			-0-
07	868 N	50	-0-	-818	-0-	50	3		N	-0-			-0-
*08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3		N	-0-			-0-

ROGERS WELL #: 4 RRCID -> 099869 COMPL. DATE 05/23/1982 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3338 - 3417

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RAMTEX ENERGY LLC 690225
REYNOLDS WELL #: 3 RRCID -> 117462 COMPL. DATE 06/08/1985 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3387 - 3517

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			150
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			150
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			150
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			150
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			150
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			150

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/22/2019

COSTA (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 20897 575 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WILCO OPERATING 923110
SYNDICATE FEE "A" WELL #: 4 RRCID -> 124456 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 3354 - 3542

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			153
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	3684			N	NO RPT			-0-
08	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

03	10850 X	10850	-0-	-0-	-0-	10850	3	N	-0-			26
04	10336 X	10336	-0-	-0-	-0-	10336	3	N	-0-			26
05	10978 X	10978	-0-	-0-	-0-	10978	3	N	-0-			26
06	9990 X	8965	-0-	-1025	-0-	8965	3	N	-0-			26
07	10323 X	10261	-0-	-62	-0-	10261	3	N	-0-			26
*08	10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	10339	3	N	-0-			26

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 033925 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 12107 PERF.11772 - 12068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
04	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
05	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3			N	-0-					-0-
06	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
07	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
*08	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 U RRCID -> 034935 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.11730 - 11977

03	21516 X	21516	-0-	-0-	-0-	21516	3			N	-0-					-0-
04	21336 X	21336	-0-	-0-	-0-	21336	3			N	-0-					-0-
05	24619 X	24619	-0-	-0-	-0-	24619	3			N	-0-					-0-
06	19275 X	19275	-0-	-0-	-0-	19275	3			N	-0-					-0-
07	24077 X	24077	-0-	-0-	-0-	24077	3			N	-0-					-0-
*08	21468 X	21468	-0-	-0-	-0-	21468	3			N	-0-					-0-

SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 U RRCID -> 035343 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

03	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	3			N	-0-					-0-
04	6780 X	6655	-0-	-125	-0-	6655	3			N	-0-					-0-
05	7006 X	6601	-0-	-405	-0-	6601	3			N	-0-					-0-
06	6780 X	5482	-0-	-1298	-0-	5482	3			N	-0-					-0-
07	7006 X	6508	-0-	-498	-0-	6508	3			N	-0-					-0-
08	7006 X	6650	-0-	-356	-0-	6650	3			N	-0-					-0-

ATHEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 035345 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 15430 PERF. N/A

03	6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	3			N	-0-					-0-
04	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	3			N	-0-					-0-
05	5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	5918	3			N	-0-					-0-
06	4890 X	4446	-0-	-444	-0-	4446	3			N	-0-					-0-
07	5053 X	4513	-0-	-540	-0-	4513	3			N	-0-					-0-
08	5053 X	4299	-0-	-754	-0-	4299	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 035669 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.11876 - 11966

03	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	3			N	-0-					-0-
04	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	3			N	-0-					-0-
05	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	3			N	-0-					-0-
06	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	3			N	-0-					-0-
07	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5022	3			N	-0-					-0-
*08	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	5007	3			N	-0-					-0-

COYANOSA UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 035910 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12004 PERF.11646 - 11885

03	6603 X	6113	-0-	-490	-0-	6113	3			N	-0-					-0-
04	6480 X	5919	-0-	-561	-0-	5919	3			N	-0-					-0-
05	6696 X	6424	-0-	-272	-0-	6424	3			N	-0-					-0-
06	6480 X	5321	-0-	-1159	-0-	5321	3			N	-0-					-0-
07	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	6420	3			N	-0-					-0-
*08	6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	6705	3			N	-0-					-0-

COYANOSA (DEVONIAN) //CONT.// 21382 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 U RRCID -> 037335 COMPL. DATE 10/01/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2021

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 U RRCID -> 038234 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

03	10695 X	5148	-0-	-5547	-0-	5148	3		N	-0-			-0-
04	12534 X	12534	-0-	-0-	-0-	12534	3		N	-0-			-0-
05	10695 X	10323	-0-	-372	-0-	10323	3		N	-0-			-0-
06	10350 X	7795	-0-	-2555	-0-	7795	3		N	-0-			-0-
07	18143 X	18143	-0-	-0-	-0-	18143	3		N	-0-			-0-
*08	17530 X	17530	-0-	-0-	-0-	17530	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

03	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3		N	-0-			45
04	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	3		N	-0-			45
05	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3		N	-0-			45
06	3540 X	2589	-0-	-951	-0-	2589	3		N	-0-			45
07	3658 X	2958	-0-	-700	-0-	2958	3		N	-0-			45
08	3658 X	3176	-0-	-482	-0-	3176	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

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

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS WELL #: 2 L RRCID -> 035344 COMPL. DATE 02/26/1965 TOTAL DEPTH 15654 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	9641 X	5112	-0-	-4529	-0-	5112	3		N	-0-			-0-
04	9330 X	5087	-0-	-4243	-0-	5087	3		N	-0-			-0-
05	9641 X	5156	-0-	-4485	-0-	5156	3		N	-0-			-0-
06	8370 X	4367	-0-	-4003	-0-	4367	3		N	-0-			-0-
07	5270 X	5227	-0-	-43	-0-	5227	3		N	-0-			-0-
*08	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	5335	3		N	-0-			-0-

COYANOSA (ELLENBURGER) //CONT.// 21382 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COYANOSA UNIT #1 WELL #: 2 L RRCID -> 035911 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 15700 PERF.14786 - 15446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8198 X	8198	-0-	-0-	-0-	8198	3		N	-0-			-0-
04	7200 X	7002	-0-	-198	-0-	7002	3		N	-0-			-0-
05	7729 X	7729	-0-	-0-	-0-	7729	3		N	-0-			-0-
06	7920 X	6527	-0-	-1393	-0-	6527	3		N	-0-			-0-
07	8184 X	7500	-0-	-684	-0-	7500	3		N	-0-			-0-
08	8184 X	7407	-0-	-777	-0-	7407	3		N	-0-			-0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 037040 COMPL. DATE 08/02/1965 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

03	25606 X	25578	-0-	-28	-0-	25578	3		N	-0-			-0-
04	24180 X	23440	-0-	-740	-0-	23440	3		N	-0-			-0-
05	25637 X	25637	-0-	-0-	-0-	25637	3		N	-0-			-0-
06	24750 X	20567	-0-	-4183	-0-	20567	3		N	-0-			-0-
07	25575 X	22838	-0-	-2737	-0-	22838	3		N	-0-			-0-
08	25637 X	22405	-0-	-3232	-0-	22405	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT 5 WELL #: 1 L RRCID -> 037334 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 15700 PERF. N/A

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2021

SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 1 L RRCID -> 038235 COMPL. DATE 01/07/1966 TOTAL DEPTH 15800 PERF. N/A

03	25172 X	20698	-0-	-4474	-0-	20698	3		N	-0-			-0-
04	24360 X	16906	-0-	-7454	-0-	16906	3		N	-0-			-0-
05	25172 X	24141	-0-	-1031	-0-	24141	3		N	-0-			-0-
06	24360 X	19244	-0-	-5116	-0-	19244	3		N	-0-			-0-
07	20708 X	20378	-0-	-330	-0-	20378	3		N	-0-			-0-
08	24149 X	15640	-0-	-8509	-0-	15640	3		N	-0-			-0-

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 L RRCID -> 039846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15720 PERF.14687 - 15713

03	17093 X	17093	-0-	-0-	-0-	17093	3		N	-0-			-0-
04	15632 X	15632	-0-	-0-	-0-	15632	3		N	-0-			-0-
05	16845 X	16845	-0-	-0-	-0-	16845	3		N	-0-			-0-
06	15145 X	15145	-0-	-0-	-0-	15145	3		N	-0-			-0-
07	16995 X	16995	-0-	-0-	-0-	16995	3		N	-0-			-0-
*08	18504 X	18504	-0-	-0-	-0-	18504	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			179
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			179

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
NEAL, JAMES WELL #: 1H RRCID -> 257528 COMPL. DATE 11/02/2009 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11619 - 13689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					262
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
*07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					262
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					262

BRITANCO, L.L.C. 093620
COYANOSA UNIT NO. 503 -M- WELL #: 503 RRCID -> 167823 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10262 - 10702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	705	2	10	9	N	9					65
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	951	2	8	9	N	7					72
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					72
06	690	N	599	-0-	-91	-0-	548	2	51	9	N	46					118
07	837	N	208	-0-	-629	-0-	160	2	48	9	N	44					162
08	837	N	100	-0-	-737	-0-	74	2	26	9	N	24	158	1			28

THAGARD TRUST 851052
THAGARD FEE WELL #: 1 RRCID -> 042324 COMPL. DATE 07/04/1967 TOTAL DEPTH 10855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17204	X	17204	-0-	-0-	-0-	17204	3			N	-0-					-0-
04	9791	X	9791	-0-	-0-	-0-	3470	1	6321	3	N	-0-					-0-
05	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	5063	1	3717	3	N	-0-					-0-
06	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	5393	1	3917	3	N	-0-					-0-
07	9356	X	9356	-0-	-0-	-0-	5228	1	4128	3	N	-0-					-0-
*08	9337	X	9337	-0-	-0-	-0-	4420	1	4917	3	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SIBLEY, EFFIE POTTS -C- WELL #: 2 L RRCID -> 039772 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10475 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SIBLEY UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 042343 COMPL. DATE 07/11/1967 TOTAL DEPTH 15315 PERF. N/A

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

COYANOSA UNIT NO. 4 WELL #: 2 U RRCID -> 042477 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 15720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COYANOSA (MISS. 10475) //CONT.// 21382 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SIBLEY UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 157435 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
03	7414	X	4250	-0-	-3164	-0-	4242	3	8	9	Y	7					65
04	3900	X	3821	-0-	-79	-0-	3819	3	2	9	Y	2					67
05	3906	X	3847	-0-	-59	-0-	3843	3	4	9	Y	4					71
06	3900	X	3353	-0-	-547	-0-	3353	3			Y	-0-					71
07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3			Y	-0-					71
08	DLQ G-10		3832	-0-	3832	3832	3832	3			Y	-0-					71

EFFIE POTTS SIBLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 243260 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 16280 PERF.10987 - 12641

03	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					156
04	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					156
05	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					156
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					156
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					156
*08	5	N	5	-0-	-0-	-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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 701 RRCID -> 031449 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 12372 PERF. 9960 - 10279

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 501 RRCID -> 031450 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 10759 PERF. N/A

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1004 RRCID -> 051599 COMPL. DATE 11/07/1971 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9826 - 10084

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 902 RRCID -> 055962 COMPL. DATE 05/04/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10188 - 10342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1005 RRCID -> 125702 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10256 - 10426

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132650 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57902 X	57902	-0-	-0-	-0-	620	1	56799	3	N	439	558	1			1097
						483	9									
04	60436 X	60436	-0-	-0-	-0-	600	1	59218	3	N	562	939	1			720
						618	9									
05	65392 X	65392	-0-	-0-	-0-	620	1	64171	3	N	546	742	1	100	5	424
						601	9									
06	51911 X	51911	-0-	-0-	-0-	600	1	50749	3	N	511	543	1			392
						562	9									
07	73126 X	73126	-0-	-0-	-0-	620	1	72049	3	N	415					807
						457	9									
*08	65816 X	65816	-0-	-0-	-0-	620	1	64700	3	N	451	566	1			692
						496	9									

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 702 RRCID -> 132872 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10275 - 10556

03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 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

03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 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

03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 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

03 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

COYANOSA WOLFCAMP UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 132876 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10692 - 11028

03 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08 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
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
03	205 N	101	-0-	-104	-0-	101	3		Y	-0-			26
04	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	3		Y	-0-			26
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3		Y	-0-			26
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		Y	-0-			26
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-			26
08	DLQ G-10	88	-0-	88	88	88	3		Y	-0-			26

SIBLEY, EFFIE POTTS "C" WELL #: 2 U RRCID -> 155654 COMPL. DATE 07/09/1995 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10165 - 10618

03	3000 N	1792	-0-	-1208	378	1792	3		Y	-0-			51
04	2089 N	1711	-0-	-378	-0-	1711	3		Y	-0-			51
05	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3		Y	-0-			51
06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3		Y	-0-			51
07	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3		Y	-0-			51
08	DLQ G-10	1797	-0-	1797	1797	1797	3		Y	-0-			51

SIBLEY UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 157434 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9430 - 10690

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-			13
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-			13
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-			13
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-			13
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	45				Y	-0-			13
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2		N	-0-			-0-
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2		N	-0-			-0-
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-			-0-
*07	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
*08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-

BG-STATE "50" WELL #: 2 RRCID -> 238789 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4602 - 4638

03	1116 N	815	-0-	-301	-0-	814	2	1 9	N	1			6
04	900 N	606	-0-	-294	-0-	605	2	1 9	N	1			7
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	141	2	3 9	N	3			10
06	463 N	463	-0-	-0-	-0-	460	2	3 9	N	3			13
*07	806 N	806	-0-	-0-	-0-	804	2	2 9	N	2			15
*08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	700	2	2 9	N	2			17

CRANE (DEVONIAN) 21498 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
CROSS TIMBERS ENERGY, LLC 190469
DAY, HALLIE C. WELL #: 1 RRCID -> 288398 COMPL. DATE 01/14/1951 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7666 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAWAR (DEVONIAN) 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. 666430
SCOTT ESTATE -E- WELL #: 1 RRCID -> 019670 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 8640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	3			N	-0-					-0-
04	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3372	-0-	272	272	3372	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	1708	-0-	-1202	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
07	3007	X	2661	-0-	-346	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
08	3007	X	2615	-0-	-392	-0-	2615	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: C 4 RRCID -> 019671 COMPL. DATE 03/18/1955 TOTAL DEPTH 7236 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-					10
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1220	3	3	9	Y	3					13
05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			Y	-0-					13
06	1080	N	654	-0-	-426	-0-	654	3			Y	-0-					13
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-					13
08	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	1022	3			Y	-0-					13

TUBB, J. B. WELL #: G 7 RRCID -> 019672 COMPL. DATE 01/25/1956 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	620	-0-	-155	-0-	620	3			Y	-0-					15
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	774	3	3	9	Y	3					18
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					18
06	600	N	303	-0-	-297	-0-	303	3			Y	-0-					18
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-					18
*08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					18

TUBB, J. B. -M- WELL #: 1 RRCID -> 019674 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1300	-0-	-250	-0-	1300	3			Y	-0-					4
04	1470	N	778	-0-	-692	-0-	774	3	4	9	Y	4					8
05	1085	N	395	-0-	-690	-0-	395	3			Y	-0-					8
06	1260	N	218	-0-	-1042	-0-	218	3			Y	-0-					8
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					8
*08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					8

TUBB, J. B. -N- WELL #: 1 RRCID -> 019675 COMPL. DATE 09/13/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4974	3			Y	-0-					4
04	4770	X	1638	-0-	-3132	-0-	1579	3	59	9	Y	54					58
05	4805	X	1344	-0-	-3461	-0-	1344	3			Y	-0-					58
06	4650	X	683	-0-	-3967	-0-	683	3			Y	-0-					58
07	4805	X	1449	-0-	-3356	-0-	1449	3			Y	-0-					58
08	4805	X	1182	-0-	-3623	-0-	1182	3			Y	-0-					58

CRAWAR (DEVONIAN) //CONT.// 21577 090 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
TUBB, J. B. WELL #: E 1 RRCID -> 178705 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6358 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	251	3	2	9	Y	2					27
05	T. A.		248	-0-	248	248	248	3			Y	-0-					27
06	T. A.		374	-0-	374	622	374	3			Y	-0-					27
07	T. A.		26	-0-	26	648	26	3			Y	-0-					27
*08	665	X	17	-0-	-648	-0-	17	3			Y	-0-					27

TUBB, J. B. WELL #: P 1 RRCID -> 213608 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6320 - 6540

03	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	3			Y	-0-					4
04	630	N	374	-0-	-256	-0-	371	3	3	9	Y	3					7
05	558	N	415	-0-	-143	-0-	415	3			Y	-0-					7
06	630	N	49	-0-	-581	-0-	49	3			Y	-0-					7
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					7
*08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					7

TUBB, J. B. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 230910 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6257 - 6540

03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			Y	-0-					6
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1218	3	4	9	Y	4					10
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			Y	-0-					10
06	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	3			Y	-0-					10
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			Y	-0-					10
*08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3			Y	-0-					10

WALBET, INC. 891734
TUBB, J. B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 019676 COMPL. DATE 10/25/1955 TOTAL DEPTH 8555 PERF. N/A

03	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	958	-0-	-332	-0-	958	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	1097	2			N	-0-					-0-

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. 666430
EDWARDS, JANELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 118029 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6408 - 6498

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	79	78	1			1
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	69	65	1			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	88	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	52	1			4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	86	90	1			-0-

EDWARDS, JANELLE ETAL WELL #: 3 RRCID -> 163614 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6401 - 6626

03	3503	X	3473	-0-	-30	-0-	3466	3	7	9	Y	6	7	1			1
04	3390	X	2895	-0-	-495	-0-	2808	3	87	9	Y	79	78	1			2
05	3503	X	2084	-0-	-1419	-0-	2008	3	76	9	Y	69	65	1			6
06	3390	X	1655	-0-	-1735	-0-	1564	3	91	9	Y	83	88	1			1
07	3472	X	2301	-0-	-1171	-0-	2239	3	62	9	Y	56	52	1			5
08	3472	X	2347	-0-	-1125	-0-	2252	3	95	9	Y	86	90	1			1

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
TUBB, J. B. WELL #: G 8 RRCID -> 215110 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6370 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3			Y	-0-					82
02	2912	X	2455	-0-	-457	-0-	2455	3			Y	-0-					82
03	3224	X	3135	-0-	-89	-0-	3135	3			Y	-0-					82
04	3180	X	3000	-0-	-180	-0-	2997	3	3	9	Y	3					85
05	3286	X	3119	-0-	-167	-0-	3119	3			Y	-0-					85
06	3180	X	1685	-0-	-1495	-0-	1685	3			Y	-0-					85
07	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	3			Y	-0-					85
08	3131	X	2953	-0-	-178	-0-	2953	3			Y	-0-					85

TUBB, J. B. "N" WELL #: 2 RRCID -> 225129 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6287 - 6564

03	2883	N	1671	-0-	-1212	-0-	1671	3			Y	-0-					43
04	3000	N	4294	-0-	1294	1294	4233	3	61	9	Y	55					98
05	3100	N	4297	-0-	1197	2491	4297	3			Y	-0-					98
06	3000	N	2171	-0-	-829	1662	2171	3			Y	-0-					98
07	5929	X	4267	-0-	-1662	-0-	4267	3			Y	-0-					98
*08	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	3			Y	-0-					98

EDWARDS, JANELLE, ETAL WELL #: 2 RRCID -> 279506 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6436 - 6628

03	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	854	3	87	9	Y	79	78	1			1
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	895	3	76	9	Y	69	65	1			5
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					5
07	837	N	684	-0-	-153	-0-	684	3			Y	-0-					5
*08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-					5

DESERT WIND 21 WELL #: 1 RRCID -> 281777 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6460 - 6472

03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	221	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
05	279	N	202	-0-	-77	-0-	190	3	12	9	Y	11	10	1			1
06	270	N	78	-0-	-192	-0-	56	3	22	9	Y	20	21	1			-0-
07	248	N	85	-0-	-163	-0-	71	3	14	9	Y	13	12	1			1
08	217	N	134	-0-	-83	-0-	111	3	23	9	Y	21	22	1			-0-

TUBB, J. B., -L- WELL #: 2 RRCID -> 282632 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6416 - 6426

03	802	X	262	-0-	-540	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	341	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	364	3	113	9	Y	103	101	1			2
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	966	3	111	9	Y	101	88	1			15
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	122	125	1			12
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	115	111	1			16

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
TUBB, J. B. -J- WELL #: 1 RRCID -> 037039 COMPL. DATE 08/11/1965 TOTAL DEPTH 6590 PERF. N/A

03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	714	3	2	9	N	2					41
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	833	3	6	9	N	5					46
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	788	3	6	9	N	5					51
06	690	N	338	-0-	-352	-0-	338	3			N	-0-					51
07	744	N	346	-0-	-398	-0-	346	3			N	-0-					51
08	744	N	633	-0-	-111	-0-	633	3			N	-0-					51

CRAWAR (DEVONIAN, NORTH) //CONT.// 21577 180 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
WILLIAMS OIL COMPANY //CONT.// 925440
TUBB, J. B. -J- WELL #: 2 RRCID -> 186129 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 6350 - 6411

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4371 X	4138	-0-	-233	-0-	4138	3			N	-0-					-0-
04	4230 X	3944	-0-	-286	-0-	3944	3			N	-0-					-0-
05	4371 X	3974	-0-	-397	-0-	3974	3			N	-0-					-0-
06	4140 X	2569	-0-	-1571	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
07	4278 X	3775	-0-	-503	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
08	4123 X	3648	-0-	-475	-0-	3648	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	497 R	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
04	510 #	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
05	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	480 #	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

CRAWAR (WICHITA-ALBANY, WEST) 21577 925 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
MCCULLOCH-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 071307 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6158 - 6186

03	527 #	522	-0-	-5	-0-	522	3			N	-0-					153
04	510 #	463	-0-	-47	-0-	463	3			N	-0-					153
05	589 #	453	-0-	-136	-0-	451	3	2	9	N	2					155
06	570 #	416	-0-	-154	-0-	416	3			N	-0-					155
07	589 #	523	-0-	-66	-0-	523	3			N	-0-					155
08	527 #	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					155

CRAWAR (WOLFCAMP) 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. 666430
CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 23 RRCID -> 200608 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6000 - 6088

03	217 N	204	-0-	-13	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-	371	3	44	9	Y	40	40	1			-0-
05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	415	3	171	9	Y	155	152	1			3
06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	49	3	166	9	Y	151	131	1			23
07	955 N	955	-0-	-0-	-0-	754	3	201	9	Y	183	187	1			19
*08	871 N	871	-0-	-0-	-0-	681	3	190	9	Y	173	166	1			26

CRAWAR (WOLFCAMP) //CONT.// 21577 950 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202719 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6011 - 6081

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

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 18 RRCID -> 203639 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6007 - 6091

03	3317 X	1809	-0-	-1508	-0-	1809	3			Y	-0-					-0-
04	3150 X	3040	-0-	-110	-0-	2982	3	58	9	Y	53	53	1			-0-
05	3193 X	3158	-0-	-35	-0-	2987	3	171	9	Y	155	152	1			3
06	3090 X	1689	-0-	-1401	-0-	1523	3	166	9	Y	151	131	1			23
07	3131 X	2977	-0-	-154	-0-	2776	3	201	9	Y	183	187	1			19
08	3162 X	2586	-0-	-576	-0-	2396	3	190	9	Y	173	166	1			26

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 207495 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6002 - 6090

03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	210 N	144	-0-	-66	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

CRAWAR FIELD UNIT WELL #: H 1 RRCID -> 214270 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 5943 - 6117

*01	T. A.	289	-0-	289	835	170	3	119	9	Y	108	112	1			37
02	T. A.	222	-0-	222	1057	135	3	87	9	Y	79	67	1			49
03	1324 X	267	-0-	-1057	-0-	167	3	100	9	Y	91	110	1			30
04	300 N	293	-0-	-7	-0-	195	3	98	9	Y	89	93	1			26
05	384 N	384	-0-	-0-	-0-	185	3	199	9	Y	181	178	1			29
06	304 N	304	-0-	-0-	-0-	110	3	194	9	Y	176	153	1			52
07	310 N	307	-0-	-3	-0-	72	3	235	9	Y	214	218	1			48
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	201	194	1			55

RAYDEN 695567
PENNZOIL-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 206330 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5979 - 6073

03	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					159
04	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-					159
05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					159
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					159
07	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					159
*08	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					159

WINTER 14 WELL #: 1 RRCID -> 220701 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6040 - 6118

03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					75
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					75
05	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					75
06	270 N	183	-0-	-87	-0-	183	3			N	-0-					75
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					75
08	279 N	158	-0-	-121	-0-	147	3	11	9	N	10					85

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
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	10	2	1	9	N	1					95
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	1					96
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	1	1	9	N	1					97
06	11	N	2	-0-	-9	-0-	1	1	1	9	N	1					98
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	9	N	1					99
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	9	N	1					100

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
03	775	N	668	-0-	-107	-0-	667	2	1	9	N	1					140
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	763	2	4	9	N	4					144
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	784	2	7	9	N	6					150
06	660	N	557	-0-	-103	-0-	551	2	6	9	N	5					155
07	775	N	557	-0-	-218	-0-	551	2	6	9	N	5					160
08	775	N	771	-0-	-4	-0-	763	2	8	9	N	7					167

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
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-					12
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					12
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	2	1	9	Y	1					13
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					13
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					13
*08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					13

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
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	99	2	1	9	Y	1					17
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					17
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					17
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	2			Y	-0-					17
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					17
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	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
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	207	2	1	9	Y	1					11
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	1	9	Y	1					12
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	214	2	2	9	Y	2	11	1			3
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	219	2	1	9	Y	1					4
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	254	2	1	9	Y	1					5
*08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1	9	Y	1					6

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
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			Y	-0-					15
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					15
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					15
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					15
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					15
*08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					15

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					1
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					1
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					1
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					1
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					1
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	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
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					1
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-					1
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					1
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			Y	-0-					1
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	2	1	9	Y	1					2
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					2

MCENTIRE 33 WELL #: 1 RRCID -> 065796 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7649 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					16
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	Y	1					17
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	87	2	1	9	Y	1	8	1			10
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1					11
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	Y	1					12
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	Y	1					13

WILKINSON 10 WELL #: 2 RRCID -> 074551 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 7882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					1
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					1
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					1
06	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2			Y	-0-					1
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					1
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	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
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					1
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-					1
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					1
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			Y	-0-					1
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					1
*08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	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
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					10
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	146	2	1	9	Y	1					11
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	176	2	2	9	Y	2	11	1			2
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	181	2	1	9	Y	1					3
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	210	2	1	9	Y	1					4
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	Y	1					5

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
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					16
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	Y	1					17
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	176	2	2	9	Y	2	12	1			7
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	Y	1					8
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	209	2	1	9	Y	1					9
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	Y	1					10

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					13
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			Y	-0-					13
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					13
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					13
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					13
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					13

MCENTIRE 28 WELL #: 2 RRCID -> 085682 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7441 - 7703

03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					4
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	147	2	1	9	Y	1					5
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	178	2	1	9	Y	1	5	1			1
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	Y	1					2
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					2
*08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	Y	1					3

WILKINSON 12 WELL #: 2 RRCID -> 085806 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 7780 PERF. N/A

03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					4
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					4
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					4
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					4
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					4
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					4

WILKINSON 9 WELL #: 2 RRCID -> 092156 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7225 - 7428

03	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			Y	-0-					5
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			Y	-0-					5
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					5
06	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	2			Y	-0-					5
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-					5
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			Y	-0-					5

MCENTIRE 22 WELL #: 2 RRCID -> 092646 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6514 - 7415

03	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-					9
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	Y	1					10
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	141	2	1	9	Y	1					11
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	88	2	1	9	Y	1					12
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	Y	1					13
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	Y	1					14

WILKINSON 4 WELL #: 2 RRCID -> 095130 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7287 - 7448

03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					3
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					3
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					3
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-					3
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					3
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					3

MCENTIRE 27 WELL #: 3 RRCID -> 132402 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7268 - 7533

03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					12
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	2	1	9	Y	1					13
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	2	1	9	Y	1	6	1			8
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	255	2	1	9	Y	1					9
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	295	2	1	9	Y	1					10
*08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	310	2	1	9	Y	1					11

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 28 WELL #: 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
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	109	2	1	9	Y	1					13
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1					14
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	113	2	2	9	Y	2	15	1			1
06	120 N	118	-0-	-2	-0-	116	2	2	9	Y	2					3
07	135 N	135	-0-	-0-	-0-	134	2	1	9	Y	1					4
*08	142 N	142	-0-	-0-	-0-	141	2	1	9	Y	1					5

MCENTIRE 21 WELL #: 3 RRCID -> 132689 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7306 - 7573

03	310 N	251	-0-	-59	-0-	250	2	1	9	Y	1					17
04	270 N	234	-0-	-36	-0-	233	2	1	9	Y	1					18
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	365	2	1	9	Y	1					19
06	240 N	228	-0-	-12	-0-	227	2	1	9	Y	1					20
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	340	2	1	9	Y	1					21
*08	329 N	329	-0-	-0-	-0-	328	2	1	9	Y	1					22

MCENTIRE 16 WELL #: 3 RRCID -> 132877 COMPL. DATE 12/13/1989 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7266 - 7464

03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			Y	-0-					9
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					9
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	Y	1					10
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	49	2	1	9	Y	1					11
07	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74	2	1	9	Y	1					12
*08	72 N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	Y	1					13

WILKINSON 3 WELL #: 2A RRCID -> 140598 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6892 - 7377

03	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2			Y	-0-					2
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					2
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					2
06	180 N	137	-0-	-43	-0-	137	2			Y	-0-					2
07	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					2
08	186 N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					2

MCENTIRE 27 WELL #: 4 RRCID -> 142204 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7142 - 7471

03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					11
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	Y	1					12
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	166	2	1	9	Y	1	8	1			5
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	Y	1					6
07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1					7
*08	208 N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	Y	1					8

WILKINSON 9 WELL #: 3 RRCID -> 142630 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7264 - 7451

03	124 N	87	-0-	-37	-0-	86	2	1	9	Y	1					16
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	80	2	1	9	Y	1					17
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	125	2	2	9	Y	2					19
06	90 N	79	-0-	-11	-0-	78	2	1	9	Y	1					20
07	119 N	119	-0-	-0-	-0-	117	2	2	9	Y	2					22
*08	114 N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	Y	1					23

MCENTIRE 15 WELL #: 3 RRCID -> 144952 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7164 - 7417

03	124 N	107	-0-	-17	-0-	106	2	1	9	Y	1					15
04	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2			Y	-0-					15
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					15
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	2			Y	-0-					15
07	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					15
*08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					15

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			Y	-0-					10
04	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			Y	-0-					10
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					10
06	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2			Y	-0-					10
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					10
*08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	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
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	Y	1					6
04	300	N	251	-0-	-49	-0-	250	2	1	9	Y	1					7
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					7
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	377	2	1	9	Y	1					8
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	333	2	1	9	Y	1					9
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	Y	1					10

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
03	496	N	367	-0-	-129	-0-	366	2	1	9	Y	1					12
04	360	N	315	-0-	-45	-0-	314	2	1	9	Y	1					13
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	450	2	1	9	Y	1					14
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	427	2	1	9	Y	1					15
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	492	2	1	9	Y	1					16
*08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	587	2	1	9	Y	1					17

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
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	408	2	2	9	Y	2					19
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	255	2	7	9	Y	6	10	1			15
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	196	2	2	9	Y	2					17
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	409	2	2	9	Y	2					19
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	444	2	3	9	Y	3					22
*08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	326	2	3	9	Y	3	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
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	534	2	3	9	Y	3					33
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	333	2	12	9	Y	11	17	1			27
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	256	2	3	9	Y	3					30
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	535	2	3	9	Y	3					33
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	580	2	7	9	Y	6					39
*08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	426	2	7	9	Y	6	17	1			28

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
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	395	2	3	9	Y	3					19
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	247	2	11	9	Y	10	15	1			14
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	189	2	3	9	Y	3					17
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	396	2	3	9	Y	3					20
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	429	2	6	9	Y	5					25
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	315	2	6	9	Y	5	15	1			15

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
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	432	2	2	9	Y	2					24
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	270	2	10	9	Y	9	13	1			20
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	207	2	2	9	Y	2					22
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	433	2	2	9	Y	2					24
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	469	2	6	9	Y	5					29
*08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	345	2	6	9	Y	5	13	1			21

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	519	2	1	9	Y	1					52
04	567 N	567	-0-	-0-	-0-	564	2	3	9	Y	3					55
05	695 N	695	-0-	-0-	-0-	694	2	1	9	Y	1					56
06	451 N	451	-0-	-0-	-0-	449	2	2	9	Y	2					58
07	465 N	424	-0-	-41	-0-	422	2	2	9	Y	2					60
08	465 N	345	-0-	-120	-0-	342	2	3	9	Y	3					63

MCENTIRE 28 WELL #: 4 RRCID -> 161322 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7419 - 7647

03	248 N	184	-0-	-64	-0-	183	2	1	9	Y	1					21
04	180 N	158	-0-	-22	-0-	157	2	1	9	Y	1					22
05	226 N	226	-0-	-0-	-0-	225	2	1	9	Y	1					23
06	214 N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1	9	Y	1					24
07	247 N	247	-0-	-0-	-0-	246	2	1	9	Y	1					25
*08	294 N	294	-0-	-0-	-0-	293	2	1	9	Y	1					26

WILKINSON 14 WELL #: 1 RRCID -> 161766 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7112 - 7352

03	414 N	414	-0-	-0-	-0-	413	2	1	9	Y	1					21
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	363	2	1	9	Y	1					22
05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	461	2	1	9	Y	1					23
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	425	2	1	9	Y	1					24
07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	382	2	2	9	Y	2					26
*08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	449	2	2	9	Y	2					28

J. WILKINSON 9 WELL #: 4 RRCID -> 163028 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7265 - 7513

03	279 N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-					121
04	157 N	157	-0-	-0-	-0-	155	2	2	9	N	2					123
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					123
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					123
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	393	2	2	9	N	2					125
08	217 N	80	-0-	-137	-0-	76	2	4	9	N	4					129

MCENTIRE 15 WELL #: 5 RRCID -> 163032 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7222 - 7482

03	186 N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					10
04	150 N	126	-0-	-24	-0-	126	2			Y	-0-					10
05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					10
06	150 N	118	-0-	-32	-0-	118	2			Y	-0-					10
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					10
08	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	2			Y	-0-					10

MCENTIRE 27 WELL #: 5 RRCID -> 163631 COMPL. DATE 05/26/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7218 - 7525

03	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					5
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					5
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	246	2	1	9	Y	1	5	1			1
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1	9	Y	1					2
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					2
*08	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					2

MCENTIRE 22 WELL #: 5 RRCID -> 163632 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7161 - 7393

03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	397	2	1	9	Y	1					11
04	270 N	229	-0-	-41	-0-	228	2	1	9	Y	1					12
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					12
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	Y	1					13
07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	303	2	1	9	Y	1					14
*08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					14

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 22 WELL #: 6 RRCID -> 163633 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7102 - 7323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	258	2	2	9	Y	2					18
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	161	2	7	9	Y	6	9	1			15
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	124	2	2	9	Y	2					17
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	259	2	2	9	Y	2					19
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	281	2	3	9	Y	3					22
*08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	206	2	4	9	Y	4	10	1			16

WILKINSON 10 WELL #: 4 RRCID -> 164191 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7309 - 7577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-					1
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			Y	-0-					1
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					1
06	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	2			Y	-0-					1
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	205	2	1	9	Y	1					2
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			Y	-0-					2

WILKINSON 14 WELL #: 2 RRCID -> 164410 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7170 - 7433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	373	2	1	9	Y	1					16
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	328	2	1	9	Y	1					17
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	2	1	9	Y	1					18
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	384	2	1	9	Y	1					19
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	Y	1					20
*08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	405	2	1	9	Y	1					21

MCENTIRE 15 WELL #: 6 RRCID -> 165296 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7158 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1					2
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			Y	-0-					2
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	104	2	1	9	Y	1					3
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	Y	1					4
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	Y	1					5
08	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					5

MCENTIRE 15 WELL #: 8 RRCID -> 165299 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7189 - 7417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	310	2	1	9	Y	1					2
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2			Y	-0-					2
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	275	2	1	9	Y	1					3
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	Y	1					4
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					4
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					4

MCENTIRE 27 WELL #: 8 RRCID -> 165300 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7221 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					6
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					6
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	2	1	9	Y	1	5	1			2
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	Y	1					3
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					3
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					3

MCENTIRE 33 WELL #: 7 RRCID -> 166083 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7428 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					13
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	Y	1					14
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1	6	1			9
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	Y	1					10
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235	2	1	9	Y	1					11
*08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	Y	1					12

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	Y	1					12
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			Y	-0-					12
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					12
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	133	2	1	9	Y	1					13
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	117	2	1	9	Y	1					14
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					14

MCENTIRE 22 WELL #: 8 RRCID -> 166528 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7096 - 7333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	251	2	2	9	Y	2					19
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	157	2	9	9	Y	8	11	1			16
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	120	2	2	9	Y	2					18
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	251	2	2	9	Y	2					20
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	273	2	6	9	Y	5					25
*08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	200	2	4	9	Y	4	11	1			18

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
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	214	2	1	9	Y	1					14
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	182	2	1	9	Y	1					15
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	Y	2	14	1			3
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	226	2	2	9	Y	2					5
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	263	2	1	9	Y	1					6
*08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	Y	1					7

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
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					66
04	210	N	163	-0-	-47	-0-	161	2	2	9	Y	2					68
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					68
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					68
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	Y	1					69
08	248	N	182	-0-	-66	-0-	181	2	1	9	Y	1					70

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
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	Y	1					11
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			Y	-0-					11
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					11
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	Y	1					12
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	Y	1					13
*08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	143	2	1	9	Y	1					14

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
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	161	2	1	9	Y	1					17
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	Y	1					18
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	166	2	2	9	Y	2	12	1			8
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	170	2	1	9	Y	1					9
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1					10
*08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	Y	1					11

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
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					10
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	Y	1					11
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	269	2	1	9	Y	1	6	1			6
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	Y	1					7
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					7
*08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	336	2	1	9	Y	1					8

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

MCENTIRE 23 WELL #: 2 RRCID -> 167826 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7032 - 7274

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					39
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	104	2	1	9	Y	1					40
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					40
06	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					40
07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					40
08	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2			Y	-0-					40

MCENTIRE 27 WELL #: 7 RRCID -> 168230 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7099 - 7430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					6
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					6
05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	Y	1	5	1			2
06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	Y	1					3
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					3
*08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					3

MCENTIRE 28 WELL #: 7 RRCID -> 168232 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7414 - 7658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279 N	201	-0-	-78	-0-	201	2			Y	-0-					8
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	172	2	1	9	Y	1					9
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					9
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	235	2	1	9	Y	1					10
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	271	2	1	9	Y	1					11
*08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	323	2	1	9	Y	1					12

REYNOLDS 32 WELL #: 2 RRCID -> 171353 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7486 - 7708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	686	2	2	9	Y	2					80
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	746	2	8	9	Y	7					87
05	923 N	923	-0-	-0-	-0-	919	2	4	9	Y	4					91
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	595	2	7	9	Y	6					97
07	620 N	567	-0-	-53	-0-	559	2	8	9	Y	7					104
08	620 N	463	-0-	-157	-0-	453	2	10	9	Y	9					113

WILKINSON 14 WELL #: 3 RRCID -> 171849 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7083 - 7377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	538	2	1	9	Y	1					28
04	480 N	473	-0-	-7	-0-	472	2	1	9	Y	1					29
05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	601	2	1	9	Y	1					30
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	554	2	1	9	Y	1					31
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	497	2	2	9	Y	2					33
*08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	584	2	2	9	Y	2					35

WILKINSON 14 WELL #: 4 RRCID -> 173616 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7047 - 7344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	235	2	1	9	Y	1					39
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	207	2	2	9	Y	2					41
05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	263	2	2	9	Y	2					43
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	242	2	1	9	Y	1					44
07	219 N	219	-0-	-0-	-0-	217	2	2	9	Y	2					46
*08	258 N	258	-0-	-0-	-0-	256	2	2	9	Y	2					48

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
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	801	2	1	9	Y	1					41
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	704	2	2	9	Y	2					43
05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	895	2	2	9	Y	2					45
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	825	2	2	9	Y	2					47
07	743 N	743	-0-	-0-	-0-	740	2	3	9	Y	3					50
*08	874 N	874	-0-	-0-	-0-	871	2	3	9	Y	3					53

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617

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
03	589 N	564	-0-	-25	-0-	564	2			Y	-0-					110
04	570 N	503	-0-	-67	-0-	503	2			Y	-0-					110
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					110
06	540 N	517	-0-	-23	-0-	517	2			Y	-0-					110
07	527 N	484	-0-	-43	-0-	481	2	3	9	Y	3					113
08	527 N	507	-0-	-20	-0-	505	2	2	9	Y	2					115

S. MCENTIRE 23 WELL #: 3 RRCID -> 183125 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7004 - 7251

03	465 N	444	-0-	-21	-0-	444	2			Y	-0-					55
04	450 N	396	-0-	-54	-0-	396	2			Y	-0-					55
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					55
06	420 N	406	-0-	-14	-0-	406	2			Y	-0-					55
07	403 N	379	-0-	-24	-0-	378	2	1	9	Y	1					56
08	403 N	398	-0-	-5	-0-	397	2	1	9	Y	1					57

WILKINSON 9 WELL #: 5 RRCID -> 205160 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7228 - 7425

03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					10
04	390 N	359	-0-	-31	-0-	359	2			Y	-0-					10
05	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					10
06	420 N	336	-0-	-84	-0-	336	2			Y	-0-					10
07	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					10
08	434 N	421	-0-	-13	-0-	420	2	1	9	Y	1					11

MC ENTIRE 27 WELL #: 6 RRCID -> 208960 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7143 - 7444

03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					12
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	384	2	1	9	Y	1					13
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	465	2	1	9	Y	1	6	1			8
06	478 N	478	-0-	-0-	-0-	477	2	1	9	Y	1					9
07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	553	2	1	9	Y	1					10
*08	582 N	582	-0-	-0-	-0-	581	2	1	9	Y	1					11

WILKINSON 3 WELL #: 3 RRCID -> 212282 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7194 - 7437

03	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2			Y	-0-					16
04	210 N	183	-0-	-27	-0-	183	2			Y	-0-					16
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					16
06	210 N	171	-0-	-39	-0-	171	2			Y	-0-					16
07	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					16
08	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					16

WILKINSON 10 WELL #: 5 RRCID -> 212283 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7171 - 7468

03	403 N	371	-0-	-32	-0-	370	2	1	9	Y	1					16
04	300 N	279	-0-	-21	-0-	279	2			Y	-0-					16
05	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					16
06	330 N	261	-0-	-69	-0-	261	2			Y	-0-					16
07	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					16
08	341 N	327	-0-	-14	-0-	327	2			Y	-0-					16

REYNOLDS 32 WELL #: 3 RRCID -> 212871 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7471 - 7721

03	422 N	422	-0-	-0-	-0-	418	2	4	9	N	4					159
04	498 N	498	-0-	-0-	-0-	492	2	6	9	N	5					164
05	496 N	433	-0-	-63	-0-	433	2			N	-0-					164
06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	659	2	3	9	N	3					167
07	496 N	452	-0-	-44	-0-	452	2			N	-0-					167
08	434 N	322	-0-	-112	-0-	322	2			N	-0-					167

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION //CONT.// 036617
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
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	214	2	3	9	N	3					167
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					167
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					167
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	109	2	3	9	N	3					170
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	126	2	2	9	N	2					172
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					172

ATOKA OPERATING PERMIAN, LLC 036636
STEWART WELL #: 534 RRCID -> 119082 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7366 - 7547

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					249
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					249
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
*08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					249

STEWART WELL #: 201 RRCID -> 123462 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7377 - 7456

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
07	14B2	EXT	2392	-0-	2392	2392	2392	3			N	-0-					167
08	14B2	EXT	2694	-0-	2694	5086	2694	3			N	-0-					167

STEWART, LERUTH WELL #: 1 RRCID -> 142000 COMPL. DATE 07/16/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7412 - 7460

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					35
*08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	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

03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					81
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					81
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					81
06	600	N	588	-0-	-12	-0-	582	3	6	9	N	5					86
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					86
*08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					86

WILKINSON "2" WELL #: 202 RRCID -> 140672 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7203 - 7456

03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					142
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					142
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					142
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					142
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					142
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					142

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199

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
03	DLQ G-10		98	-0-	98	516	98	3			Y	-0-					1
04	516	N	-0-	-0-	-516	-0-					Y	-0-					1
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					1

WILKINSON -24- WELL #: 2 RRCID -> 165287 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6888 - 7269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		805	-0-	805	3362	805	3			Y	-0-	30	1			24
04	2900	N	-0-	-0-	-2900	462					Y	-0-					24
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					24
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	775	N	29	-0-	-746	-0-	29	3			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
03	DLQ G-10		159	-0-	159	765	159	3			Y	-0-					-0-
04	765	N	-0-	-0-	-765	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	42	-0-	-113	-0-	42	3			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
03	DLQ G-10		446	-0-	446	2233	446	3			Y	-0-	87	1			33
04	2233	N	-0-	-0-	-2233	-0-					Y	-0-					33
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					33
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
*08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			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
03	DLQ G-10		1	-0-	1	16	1	3			Y	-0-					-0-
04	16	N	-0-	-0-	-16	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			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
03	DLQ G-10		30	-0-	30	158	30	3			Y	-0-					-0-
04	158	N	-0-	-0-	-158	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-

CALDWELL -26- WELL #: 2 RRCID -> 172128 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 6996 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		14	-0-	14	205	14	3			Y	-0-					-0-
04	205	N	-0-	-0-	-205	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
BOLDING ENERGY, LLC //CONT.// 080199

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
03	DLQ G-10	633	-0-	633	1764	633	3		Y	-0-			-0-
04	1764 N	-0-	-0-	-1764	-0-				Y	-0-			-0-
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-			-0-
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	248 N	171	-0-	-77	-0-	171	3		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
03	DLQ G-10	17	-0-	17	339	17	3		Y	-0-			-0-
04	339 N	-0-	-0-	-339	-0-				Y	-0-			-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		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
03	DLQ G-10	431	-0-	431	2295	431	3		Y	-0-			-0-
04	2295 N	-0-	-0-	-2295	-0-				Y	-0-			-0-
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				Y	-0-			-0-
06	420 N	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	620 N	322	-0-	-298	-0-	322	3		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
03	DLQ G-10	720	-0-	720	4188	720	3		Y	-0-			-0-
04	2900 N	-0-	-0-	-2900	1288				Y	-0-			-0-
05	1288 N	-0-	-0-	-1288	-0-				Y	-0-			-0-
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	868 N	545	-0-	-323	-0-	545	3		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
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033				Y	NO RPT			2
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033				Y	NO RPT			2
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033				Y	NO RPT			2
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033				Y	NO RPT			2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033				Y	NO RPT			2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12033				Y	NO RPT			2

MCENTIRE 35 WELL #: 2 RRCID -> 184054 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7207 - 7360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943				Y	NO RPT			228
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943				Y	NO RPT			228
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943				Y	NO RPT			228
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943				Y	NO RPT			228
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943				Y	NO RPT			228
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12943				Y	NO RPT			228

CREDO, E. (CISCO, UP.) //CONT.// 21598 105 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STERLING
SIANA OIL & GAS //CONT.// 779259
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
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981				Y	NO RPT			40
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981				Y	NO RPT			40
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981				Y	NO RPT			40
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981				Y	NO RPT			40
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10981				Y	NO RPT			40
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CRITTENDON (ELLEN. 21450) 21752 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
TUBB ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253550 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 22180 PERF.21466 - 21673

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	14			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08	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

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	18600 X	368	-0-	-18232	-0-	26	1	342	3	N	-0-					7
04	18000 X	-0-	-0-	-18000	-0-					N	-0-					7
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					7
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					7
07	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					7
08	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					7

TUBB 9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044619 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 18045 PERF. N/A

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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
03	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1980	2	8 9	N	7			177
04	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2068	2	7 9	N	6			183
05	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2149	2	8 9	N	7			190
06	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1756	2	8 9	N	7			197
07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1652	2	9 9	N	8	175 1		30
*08	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1676	2	19 9	N	17			47

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

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
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

D. A. (DEVONIAN) 22485 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BROWN, H.L. OPERATING, L.L.C. 100263
LLOYD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067356 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 16617 PERF. N/A

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

DAMSITE (WOLFCAMP) 22905 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. 253162
TXL "9" WELL #: 1 RRCID -> 184092 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11786 - 12074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DARMER (CANYON) 23131 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SUNDOWN ENERGY LP 829482
SEALY SMITH B WELL #: 1 RRCID -> 217725 COMPL. DATE 04/23/1977 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8410 - 9180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEADWOOD (FUSSELMAN) 23736 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 182124 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10054 PERF.10006 - 10018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2	N	-0-			-0-
04	60 N	37	-0-	-23	-0-	37	2	N	-0-			-0-
05	62 N	15	-0-	-47	-0-	15	2	N	-0-			-0-
06	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2	N	-0-			-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2	N	-0-			-0-
08	15 N	1	-0-	-14	-0-	1	2	N	-0-			-0-

DEADWOOD (STRAWN) 23736 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
KING ENERGY RESOURCES 465526
EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 173387 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 10138 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	403 N	333	-0-	-70	-0-	333	2	N	-0-			-0-
04	390 N	209	-0-	-181	-0-	209	2	N	-0-			-0-
05	310 N	83	-0-	-227	-0-	83	2	N	-0-			-0-
06	330 N	6	-0-	-324	-0-	6	2	N	-0-			-0-
07	217 N	6	-0-	-211	-0-	6	2	N	-0-			-0-
08	93 N	4	-0-	-89	-0-	4	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
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
08	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
03	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	3	N	-0-			-0-
04	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	3	N	-0-			-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-			-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-			-0-
07	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	N	-0-			-0-
08	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	3	N	-0-			-0-

DECK (CISCO) //CONT.// 23842 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
03	620 N	613	-0-	-7	-0-	602	3	11	9	Y	10					102
04	600 N	586	-0-	-14	-0-	576	3	10	9	Y	9					111
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	701	3	11	9	Y	10					121
06	720 N	720	-0-	-0-	-0-	686	3	34	9	Y	31					152
07	764 N	764	-0-	-0-	-0-	720	3	44	9	Y	40	141	1			51
*08	722 N	722	-0-	-0-	-0-	710	3	12	9	Y	11					62

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

*03	13330 X	12667	-0-	-663	-0-	11846	3	821	9	Y	746	826	0			97
*04	12600 X	11244	-0-	-1356	-0-	10543	3	701	9	Y	637	619	0			115
*05	13113 X	11636	-0-	-1477	-0-	10935	3	701	9	Y	637	660	0	1	8	91
*06	13200 X	11248	-0-	-1952	-0-	10524	3	5	4	Y	654	648	0			97
						719	9									
07	DLQ G-10	11894	-0-	11894	11894	11124	3	770	9	Y	700	643	0			154
08	DLQ G-10	11260	-0-	11260	23154	10621	3	639	9	Y	581	614	0			121

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272762 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7519 - 12028

03	18786 X	17710	-0-	-1076	-0-	17014	3	696	9	Y	633	652	0	1	8	53
04	18540 X	16906	-0-	-1634	-0-	16116	3	22	4	Y	698	687	0			64
						768	9									
05	19158 X	17401	-0-	-1757	-0-	16596	3	40	4	Y	695	696	0	3	8	60
						765	9									
06	18540 X	15679	-0-	-2861	-0-	14773	3	261	4	Y	586	579	0	2	8	65
						645	9									
07	DLQ G-10	16944	-0-	16944	16944	16211	3	31	4	Y	638	645	0	2	8	56
						702	9									
08	DLQ G-10	16694	-0-	16694	33638	15966	3	12	4	Y	651	649	0	2	8	56
						716	9									

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273226 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7368 - 11912

03	6975 X	6158	-0-	-817	-0-	5860	3	298	9	Y	271	231	0			96
04	6750 X	6214	-0-	-536	-0-	5732	3	482	9	Y	438	410	0	1	8	123
05	6975 X	6357	-0-	-618	-0-	5905	3	452	9	Y	411	496	0	1	8	37
06	6630 X	5796	-0-	-834	-0-	5464	3	332	9	Y	302	270	0	1	8	68
07	DLQ G-10	6731	-0-	6731	6731	6257	3	474	9	Y	431	441	0	1	8	57
08	DLQ G-10	6868	-0-	6868	13599	6405	3	463	9	Y	421	435	0	1	8	42

REGRET 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273359 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7327 - 11875

03	13578 X	13088	-0-	-490	-0-	12260	3	828	9	Y	753	738	0			110
04	13140 X	12953	-0-	-187	-0-	12192	3	761	9	Y	692	685	0	1	8	116
05	13206 X	11132	-0-	-2074	-0-	10405	3	727	9	Y	661	729	0	1	8	47
06	12690 X	6122	-0-	-6568	-0-	5354	3	768	9	Y	698	680	0	1	8	64
*07	DLQ G-10	12933	-0-	12933	12933	12098	3	835	9	Y	759	760	0	1	8	62
08	DLQ G-10	12987	-0-	12987	25920	12227	3	760	9	Y	691	716	0	1	8	36

REGRET 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273363 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7511 - 12054

03	6076 X	5515	-0-	-561	-0-	5137	3	378	9	Y	344	337	0			50
04	5880 X	5252	-0-	-628	-0-	4971	3	281	9	Y	255	262	0			43
05	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	5800	3	309	9	Y	281	303	0	1	8	20
06	5520 X	2647	-0-	-2873	-0-	2270	3	377	9	Y	343	331	0			32
*07	DLQ G-10	6143	-0-	6143	6143	5702	3	441	9	Y	401	400	0			33
08	DLQ G-10	5882	-0-	5882	12025	5509	3	373	9	Y	339	354	0			18

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
03	7192	X	6008	-0-	-1184	-0-	5415	3	593	9	N	539	512	0	1	8	207
04	6960	X	5624	-0-	-1336	-0-	5149	3	15	4	N	418	443	0	1	8	181
							460	9									
05	6944	X	6458	-0-	-486	-0-	5909	3	549	9	N	499	495	0	2	8	183
06	6720	X	6090	-0-	-630	-0-	5554	3	24	4	N	465	423	0	1	8	224
							512	9									
07	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	5799	3	514	9	N	467	475	0	1	8	215
08	6448	X	5666	-0-	-782	-0-	5202	3	464	9	N	422	460	0	1	8	176

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273378 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7419 - 11940

03	8835	X	8705	-0-	-130	-0-	8340	3	365	9	Y	332	302	0			72
04	8940	X	8029	-0-	-911	-0-	68	1	7675	3	Y	258	271	0			59
							2	4	284	9							
05	9238	X	8346	-0-	-892	-0-	7990	3	15	4	Y	310	340	0	1	8	28
							341	9									
06	8430	X	8271	-0-	-159	-0-	7740	3	143	4	Y	353	268	0			113
							388	9									
07	DLQ G-10		8529	-0-	8529	8529	8204	3	325	9	Y	295	369	0			39
08	DLQ G-10		8165	-0-	8165	16694	7822	3	343	9	Y	312	323	0			28

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273417 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7421 - 11930

03	9300	X	8608	-0-	-692	-0-	7810	3	798	9	Y	725	722	0			58
04	8790	X	8260	-0-	-530	-0-	7542	3	718	9	Y	653	659	0			52
05	9083	X	8750	-0-	-333	-0-	7959	3	14	4	Y	706	727	0	1	8	30
							777	9									
06	8790	X	7578	-0-	-1212	-0-	6707	3	153	4	Y	653	643	0	1	8	39
							718	9									
07	DLQ G-10		8681	-0-	8681	8681	7928	3	14	4	Y	672	601	0	1	8	109
							739	9									
08	DLQ G-10		8644	-0-	8644	17325	8082	3	562	9	Y	511	561	0	1	8	58

SWALE 1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273728 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7312 - 11771

03	13764	X	13404	-0-	-360	-0-	12709	3	695	9	Y	632	643	0	1	8	42
04	13320	X	12345	-0-	-975	-0-	11558	3	787	9	Y	715	702	0	1	8	54
05	13586	X	13586	-0-	-0-	-0-	12629	3	957	9	Y	870	814	0	2	8	108
06	13050	X	12662	-0-	-388	-0-	12004	3	658	9	Y	598	653	0	1	8	52
07	DLQ G-10		13345	-0-	13345	13345	12563	3	782	9	Y	711	717	0	1	8	45
08	DLQ G-10		13653	-0-	13653	26998	12825	3	828	9	Y	753	744	0	2	8	52

SWALE 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273749 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7406 - 11860

03	14116	X	14116	-0-	-0-	-0-	13491	3	625	9	Y	568	574	0			38
04	13710	X	12371	-0-	-1339	-0-	11922	3	449	9	Y	408	414	0	1	8	31
05	14167	X	12944	-0-	-1223	-0-	12505	3	439	9	Y	399	379	0	1	8	50
06	13710	X	12338	-0-	-1372	-0-	11984	3	354	9	Y	322	344	0			28
07	DLQ G-10		12867	-0-	12867	12867	12449	3	418	9	Y	380	383	0	1	8	24
08	DLQ G-10		13513	-0-	13513	26380	13048	3	465	9	Y	423	417	0	1	8	29

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

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
03	24986 X	22015	-0-	-2971	-0-	21057	3	958	9	Y	871	907	0	1	8	26
04	24180 X	21145	-0-	-3035	-0-	20149	3	996	9	Y	905	906	0	3	8	22
05	24366 X	20308	-0-	-4058	-0-	19368	3	9	4	Y	846	839	0	5	8	24
						931	9									
06	21630 X	17369	-0-	-4261	-0-	16433	3	99	4	Y	761	753	0	3	8	29
						837	9									
07	DLQ G-10	17402	-0-	17402	17402	16636	3	7	4	Y	690	693	0	3	8	23
						759	9									
08	DLQ G-10	17972	-0-	17972	35374	17227	3	745	9	Y	677	665	0	4	8	31

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 4H RRCID -> 273925 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7565 - 12092

03	12152 X	11067	-0-	-1085	-0-	10648	3	1	4	Y	380	372	1			59
						418	9									
04	11400 X	10400	-0-	-1000	-0-	9881	3	3	4	Y	469	449	1	1	8	78
						516	9									
05	11780 X	10901	-0-	-879	-0-	10454	3	6	4	Y	401	413	1	1	8	65
						441	9									
06	11400 X	10226	-0-	-1174	-0-	9827	3	1	4	Y	362	321	1			106
						398	9									
07	DLQ G-10	11232	-0-	11232	11232	10829	3	403	9	Y	366	406	1			66
08	DLQ G-10	10516	-0-	10516	21748	10046	3	470	9	Y	427	411	1			82

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 274169 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7600 - 11709

03	12400 X	12150	-0-	-250	-0-	11601	3	549	9	Y	499	500	0			88
04	10740 X	10322	-0-	-418	-0-	64	1	9704	3	Y	502	476	0	1	8	113
						2	4	552	9							
05	10540 X	10108	-0-	-432	-0-	9653	3	19	4	Y	396	441	0	1	8	67
						436	9									
06	11760 X	8934	-0-	-2826	-0-	8331	3	154	4	Y	408	308	0			167
						449	9									
07	DLQ G-10	9428	-0-	9428	9428	8931	3	497	9	Y	452	536	0			83
08	DLQ G-10	9552	-0-	9552	18980	8998	3	554	9	Y	504	516	0	1	8	70

REGRET 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274431 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7428 - 12030

03	7440 X	6883	-0-	-557	-0-	6172	3	711	9	Y	646	623	0			94
04	7200 X	6744	-0-	-456	-0-	6158	3	586	9	Y	533	537	0	1	8	89
05	7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	6844	3	679	9	Y	617	661	0	1	8	44
06	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	169	197	0			16
*07	DLQ G-10	2652	-0-	2652	2652	2497	3	155	9	Y	141	145	0			12
08	DLQ G-10	16596	-0-	16596	19248	15394	3	1202	9	Y	1093	1046	0	2	8	57

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274433 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7350 - 11793

03	12524 X	10376	-0-	-2148	-0-	10001	3	375	9	Y	341	340	0			60
04	10950 X	9905	-0-	-1045	-0-	55	1	9471	3	Y	343	326	0			77
						2	4	377	9							
05	10726 X	9664	-0-	-1062	-0-	9347	3	18	4	Y	272	302	0	1	8	46
						299	9									
06	10200 X	8738	-0-	-1462	-0-	8278	3	153	4	Y	279	211	0			114
						307	9									
07	DLQ G-10	9430	-0-	9430	9430	9090	3	340	9	Y	309	366	0			57
08	DLQ G-10	9650	-0-	9650	19080	9272	3	378	9	Y	344	353	0			48

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274547 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7700 - 12084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8773 X	7399	-0-	-1374	-0-	6938	3	461	9	Y	419	429	0	1	8	13
04	7050 X	7031	-0-	-19	-0-	6626	3	405	9	Y	368	371	0	1	8	9
05	7099 X	6675	-0-	-424	-0-	6400	3	3	4	Y	247	248	0	1	8	7
						272	9									
06	7170 X	5966	-0-	-1204	-0-	5711	3	34	4	Y	201	199	0	1	8	8
						221	9									
07	DLQ G-10	6112	-0-	6112	6112	5868	3	3	4	Y	219	219	0	1	8	7
						241	9									
08	DLQ G-10	6369	-0-	6369	12481	6110	3	259	9	Y	235	230	0	1	8	11

REGRET 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274548 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7250 - 11812

03	8680 X	8043	-0-	-637	-0-	7589	3	454	9	Y	413	446	0			60
04	8400 X	7559	-0-	-841	-0-	7141	3	418	9	Y	380	376	0	1	8	63
05	9218 X	9218	-0-	-0-	-0-	8700	3	518	9	Y	471	500	0	1	8	33
06	8160 X	3619	-0-	-4541	-0-	3248	3	371	9	Y	337	339	0			31
*07	DLQ G-10	7758	-0-	7758	7758	7240	3	518	9	Y	471	463	0			39
08	DLQ G-10	7966	-0-	7966	15724	7425	3	541	9	Y	492	505	0			26

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 274555 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7391 - 11935

03	9393 X	6743	-0-	-2650	-0-	6547	3	196	9	Y	178	187	0			5
04	9090 X	8791	-0-	-299	-0-	8428	3	363	9	Y	330	327	0			8
05	9145 X	8873	-0-	-272	-0-	8532	3	4	4	Y	306	305	0			9
						337	9									
06	8100 X	7946	-0-	-154	-0-	7594	3	46	4	Y	278	275	0	1	8	11
						306	9									
07	DLQ G-10	8139	-0-	8139	8139	7803	3	3	4	Y	303	303	0	1	8	10
						333	9									
08	DLQ G-10	8481	-0-	8481	16620	8125	3	356	9	Y	324	318	0	1	8	15

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274556 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7302 - 11854

03	9393 X	8718	-0-	-675	-0-	8318	3	400	9	Y	364	375	0			11
04	8640 X	8607	-0-	-33	-0-	8212	3	395	9	Y	359	360	0	1	8	9
05	8562 X	8562	-0-	-0-	-0-	8178	3	4	4	Y	345	343	0	1	8	10
						380	9									
06	8430 X	7666	-0-	-764	-0-	7279	3	44	4	Y	312	309	0	1	8	12
						343	9									
07	DLQ G-10	7857	-0-	7857	7857	7479	3	3	4	Y	341	340	0	1	8	12
						375	9									
08	DLQ G-10	8187	-0-	8187	16044	7787	3	400	9	Y	364	358	0	1	8	17

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 5H RRCID -> 275381 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7877 - 11983

03	13888 X	10533	-0-	-3355	-0-	10168	3	1	4	Y	331	339	1			51
						364	9									
04	11100 X	9228	-0-	-1872	-0-	8831	3	2	4	Y	359	350	1			60
						395	9									
05	11129 X	9692	-0-	-1437	-0-	9281	3	6	4	Y	368	367	1	1	8	60
						405	9									
06	10770 X	9104	-0-	-1666	-0-	8683	3	1	4	Y	382	330	1			112
						420	9									
07	DLQ G-10	9211	-0-	9211	9211	8958	3	253	9	Y	230	301	1			41
08	DLQ G-10	9290	-0-	9290	18501	9005	3	285	9	Y	259	250	1			50

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275947 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7711 - 12097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844 X	1628	-0-	-2216	-0-	1127	3	501	9	Y	455	527	0			29
04	3720 X	1347	-0-	-2373	-0-	974	3	373	9	Y	339	318	0			50
05	3255 X	653	-0-	-2602	-0-	321	3	332	9	Y	302	307	0	1	8	44
06	2640 X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	224	246	0			22
07	DLQ G-10	983	-0-	983	983	658	3	325	9	Y	295	298	0			19
08	DLQ G-10	796	-0-	796	1779	491	3	305	9	Y	277	272	0	1	8	23

CITATION 32 FEE WELL #: 2H RRCID -> 275967 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7550 - 11858

03	8520 X	8520	-0-	-0-	-0-	8518	3	2	9	N	2	2	8			290
04	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	6325	3	234	9	N	213	204	0	4	8	295
05	10529 X	10529	-0-	-0-	-0-	9518	3	1011	9	N	919	807	0	10	8	397
06	8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	7829	3	807	9	N	734	752	0	5	8	374
07	6138 X	6028	-0-	-110	-0-	5582	3	446	9	N	405	531	0	3	8	245
08	6138 X	4450	-0-	-1688	-0-	4144	3	306	9	N	278	392	0	3	8	128

PLEASANT COLONY 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276022 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7308 - 11810

03	7378 X	6604	-0-	-774	-0-	5946	3	658	9	N	598	902	0	1	8	167
04	7200 X	6065	-0-	-1135	-0-	5393	3	672	9	N	611	612	0	1	8	165
05	7440 X	6212	-0-	-1228	-0-	5606	3	606	9	N	551	544	0	1	8	171
06	7200 X	5951	-0-	-1249	-0-	5412	3	539	9	N	490	498	0	1	8	162
07	6603 X	6121	-0-	-482	-0-	5603	3	518	9	N	471	500	0	1	8	132
08	6603 X	6430	-0-	-173	-0-	5758	3	672	9	N	611	633	0	1	8	109

FLYING EBONY 19 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 276035 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7404 - 11895

03	7316 X	6407	-0-	-909	-0-	5771	3	636	9	Y	578	507	0			204
04	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	6615	3	569	9	Y	517	572	0	1	8	148
05	8322 X	8322	-0-	-0-	-0-	7623	3	699	9	Y	635	723	0	2	8	58
06	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	7350	3	573	9	Y	521	460	0	1	8	118
07	DLQ G-10	8534	-0-	8534	8534	7947	3	587	9	Y	534	580	0	1	8	71
08	DLQ G-10	8339	-0-	8339	16873	7858	3	481	9	Y	437	463	0	1	8	44

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276055 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7575 - 12070

03	11594 X	10402	-0-	-1192	-0-	9888	3	514	9	Y	467	489	0			14
04	11220 X	10324	-0-	-896	-0-	9920	3	404	9	Y	367	371	0	1	8	9
05	11315 X	10357	-0-	-958	-0-	9965	3	5	4	Y	352	350	0	1	8	10
						387	9									
06	10080 X	9273	-0-	-807	-0-	8869	3	54	4	Y	318	315	0	1	8	12
						350	9									
07	DLQ G-10	9282	-0-	9282	9282	8914	3	4	4	Y	331	332	0			11
						364	9									
08	DLQ G-10	9252	-0-	9252	18534	8897	3	355	9	Y	323	319	0			15

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276577 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7413 - 12070

03	14905 X	14905	-0-	-0-	-0-	14014	3	891	9	Y	810	802	0	1	8	51
04	16860 X	13133	-0-	-3727	-0-	12213	3	920	9	Y	836	764	0	1	8	122
05	17422 X	12722	-0-	-4700	-0-	11951	3	771	9	Y	701	721	0	1	8	101
06	16860 X	10375	-0-	-6485	-0-	9799	3	576	9	Y	524	572	0	1	8	52
07	DLQ G-10	12955	-0-	12955	12955	12193	3	762	9	Y	693	699	0	1	8	45
08	DLQ G-10	12041	-0-	12041	24996	11335	3	706	9	Y	642	632	0	1	8	54

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276594 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7441 - 11999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7467	3	528	9	Y	480	473	0			38
04	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	6934	3	459	9	Y	417	421	0	1	8	33
05	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	6998	3	13	4	Y	418	432	0	1	8	18
							460	9									
06	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	6256	3	157	4	Y	403	396	0	1	8	24
							443	9									
07	DLQ G-10		6662	-0-	6662	6662	6168	3	12	4	Y	438	390	0	1	8	71
							482	9									
08	DLQ G-10		6578	-0-	6578	13240	6204	3	374	9	Y	340	371	0	1	8	39

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276613 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7319 - 11984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16771	X	-0-	-0-	-16771	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	15810	X	4361	-0-	-11449	-0-	24	1	4269	3	Y	61	47	0			14
							1	4	67	9							
05	12239	X	12239	-0-	-0-	-0-	11942	3	23	4	Y	249	237	0	3	8	23
							274	9									
06	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	10930	3	202	4	Y	280	212	0	2	8	89
							308	9									
07	DLQ G-10		11844	-0-	11844	11844	11587	3	257	9	Y	234	291	0	1	8	31
08	DLQ G-10		11998	-0-	11998	23842	11714	3	284	9	Y	258	264	0	2	8	23

OWL DRAW 12 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 276627 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7224 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17236	X	16165	-0-	-1071	-0-	15358	3	807	9	Y	734	662	0	1	8	159
04	17160	X	15889	-0-	-1271	-0-	94	1	15196	3	Y	542	576	0	1	8	124
							3	4	596	9							
05	17732	X	15041	-0-	-2691	-0-	14242	3	27	4	Y	702	761	0	1	8	64
							772	9									
06	16590	X	12602	-0-	-3988	-0-	11530	3	213	4	Y	781	594	0	1	8	250
							859	9									
07	DLQ G-10		13972	-0-	13972	13972	13255	3	717	9	Y	652	815	0	1	8	86
08	DLQ G-10		15576	-0-	15576	29548	14785	3	791	9	Y	719	739	0	1	8	65

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 276882 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7715 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13485	X	12126	-0-	-1359	-0-	11310	3	816	9	Y	742	852	0			47
04	13050	X	11105	-0-	-1945	-0-	10617	3	488	9	Y	444	425	0	1	8	65
05	13051	X	11193	-0-	-1858	-0-	10760	3	433	9	Y	394	401	0	1	8	57
06	11730	X	9491	-0-	-2239	-0-	9168	3	323	9	Y	294	321	0	1	8	29
07	DLQ G-10		11383	-0-	11383	11383	10955	3	428	9	Y	389	392	0	1	8	25
08	DLQ G-10		10609	-0-	10609	21992	10212	3	397	9	Y	361	355	0	1	8	30

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
03	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	12028	3	609	9	Y	554	575	0			35
04	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	10724	3	990	9	Y	900	803	0	1	8	131
05	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	11325	3	881	9	Y	801	815	0	1	8	116
06	12240	X	9418	-0-	-2822	-0-	8762	3	656	9	Y	596	652	0	1	8	59
07	DLQ G-10		12600	-0-	12600	12600	11731	3	869	9	Y	790	797	0	1	8	51
08	DLQ G-10		10949	-0-	10949	23549	10144	3	805	9	Y	732	721	0	1	8	61

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 276889 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7327 - 12379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15004	X	13209	-0-	-1795	-0-	12457	3	752	9	Y	684	763	0			43
04	13020	X	12333	-0-	-687	-0-	11631	3	702	9	Y	638	587	0	1	8	93
05	13454	X	12269	-0-	-1185	-0-	11646	3	623	9	Y	566	576	0	1	8	82
06	12780	X	10976	-0-	-1804	-0-	10512	3	464	9	Y	422	461	0	1	8	42
07	DLQ G-10		13180	-0-	13180	13180	12565	3	615	9	Y	559	564	0	1	8	36
08	DLQ G-10		12740	-0-	12740	25920	12170	3	570	9	Y	518	510	0	1	8	43

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BARBARO 23 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277593 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7684 - 12530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15407 X	13050	-0-	-2357	-0-	12270	3	780	9	Y	709	722	0			47
04	14910 X	13135	-0-	-1775	-0-	12461	3	674	9	Y	613	612	0	1	8	47
05	15128 X	12372	-0-	-2756	-0-	11701	3	671	9	Y	610	580	0	1	8	76
06	12630 X	11091	-0-	-1539	-0-	10516	3	575	9	Y	523	553	0			46
07	DLQ G-10	11323	-0-	11323	11323	10656	3	667	9	Y	606	613	0			39
08	DLQ G-10	10761	-0-	10761	22084	10147	3	614	9	Y	558	558	0			39

SWALE 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 277896 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7314 - 12235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18662 X	15241	-0-	-3421	-0-	14575	3	666	9	Y	605	627	0			40
04	16020 X	13876	-0-	-2144	-0-	13235	3	641	9	Y	583	578	0	1	8	44
05	16523 X	14786	-0-	-1737	-0-	14105	3	681	9	Y	619	585	0	1	8	77
06	15990 X	13943	-0-	-2047	-0-	13427	3	516	9	Y	469	504	0	1	8	41
07	DLQ G-10	14580	-0-	14580	14580	14023	3	557	9	Y	506	514	0	1	8	32
08	DLQ G-10	14089	-0-	14089	28669	13535	3	554	9	Y	504	501	0			35

MONARCHOS 13 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 279952 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7090 - 12025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19964 X	17662	-0-	-2302	-0-	16701	3	1	4	Y	873	860	0	1	8	70
						960	9									
04	18600 X	16676	-0-	-1924	-0-	15847	3	829	9	Y	754	763	0	1	8	60
05	18910 X	18122	-0-	-788	-0-	17103	3	23	4	Y	905	923	0	3	8	39
						996	9									
06	17100 X	15470	-0-	-1630	-0-	14433	3	259	4	Y	707	702	0	1	8	43
						778	9									
07	DLQ G-10	1774	-0-	1774	1774	1366	3	9	4	Y	363	347	0			59
						399	9									
08	DLQ G-10	23951	-0-	23951	25725	23296	3	655	9	Y	595	585	0	1	8	68

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
03	20212 X	18055	-0-	-2157	-0-	17343	3	712	9	Y	647	667	0	1	8	54
04	19560 X	16244	-0-	-3316	-0-	15572	3	23	4	Y	590	590	0			54
						649	9									
05	22475 X	15917	-0-	-6558	-0-	15268	3	41	4	Y	553	556	0	3	8	48
						608	9									
06	21750 X	14613	-0-	-7137	-0-	13909	3	264	4	Y	400	401	0	2	8	45
						440	9									
07	DLQ G-10	16095	-0-	16095	16095	15387	3	31	4	Y	615	604	0	2	8	54
						677	9									
08	DLQ G-10	15229	-0-	15229	31324	14659	3	12	4	Y	507	515	0	2	8	44
						558	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GIACOMO 11 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279958 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7290 - 12045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24242 X	23359	-0-	-883	-0-	22414	3	945	9	Y	859	860	1			66
04	23460 X	22464	-0-	-996	-0-	21727	3	737	9	Y	670	672	1	1	8	63
05	23777 X	13058	-0-	-10719	-0-	12746	3	2	4	Y	282	274	1			71
						310	9									
06	22620 X	20254	-0-	-2366	-0-	19239	3	11	4	Y	913	772	1	1	8	211
						1004	9									
07	DLQ G-10	17776	-0-	17776	17776	17069	3	30	4	Y	615	705	1	1	8	120
						677	9									
08	DLQ G-10	17137	-0-	17137	34913	16465	3	672	9	Y	611	512	1	1	8	218

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 2H RRCID -> 279965 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7564 - 12555

03	22196 X	18939	-0-	-3257	-0-	17848	3	7	4	Y	985	1021	1			151
						1084	9									
04	21480 X	18658	-0-	-2822	-0-	17330	3	1	4	Y	1206	1193	1			164
						1327	9									
05	22196 X	6750	-0-	-15446	-0-	6545	3	10	4	Y	177	130	1			211
						195	9									
06	19928 X	19928	-0-	-0-	-0-	19111	3	15	4	Y	729	773	1			167
						802	9									
07	DLQ G-10	17778	-0-	17778	17778	16960	3	22	4	Y	724	773	1			118
						796	9									
08	DLQ G-10	17744	-0-	17744	35522	17024	3	9	4	Y	646	538	1			226
						711	9									

JET PILOT 24 FEE WELL #: 3H RRCID -> 281740 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7310 - 11705

*03	25509 X	25509	-0-	-0-	-0-	24544	3	965	9	Y	877	982	0	1	8	114
*04	25680 X	24042	-0-	-1638	-0-	22998	3	1044	9	Y	949	887	0	6	8	170
*05	26753 X	24949	-0-	-1804	-0-	23984	3	965	9	Y	877	915	0	8	8	124
*06	25890 X	23450	-0-	-2440	-0-	22430	3	141	4	Y	799	800	0	5	8	118
						879	9									
07	DLQ G-10	8595	-0-	8595	8595	8193	3	402	9	Y	365	401	0	2	8	80
08	DLQ G-10	1100	-0-	1100	9695	598	3	43	4	Y	417	404	0	8	8	85
						459	9									

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283199 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7579 - 11944

03	50158 X	43170	-0-	-6988	-0-	42442	3	728	9	Y	662	681	0	2	8	55
04	47640 X	38852	-0-	-8788	-0-	38121	3	47	4	Y	622	620	0			57
						684	9									
05	43989 X	39156	-0-	-4833	-0-	38323	3	86	4	Y	679	672	0	5	8	59
						747	9									
06	41790 X	34500	-0-	-7290	-0-	33304	3	570	4	Y	569	562	0	3	8	63
						626	9									
07	DLQ G-10	39317	-0-	39317	39317	38434	3	66	4	Y	743	738	0	3	8	65
						817	9									
08	DLQ G-10	37760	-0-	37760	77077	36985	3	25	4	Y	682	685	0	3	8	59
						750	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
03	DLQ G-10	38967	-0-	38967	112061	37661	3	1	4	Y	1186	1194	0	2	8	95
						1305	9									
04	DLQ G-10	37072	-0-	37072	149133	35849	3	1223	9	Y	1112	1115	0	3	8	89
05	187284 X	38151	-0-	-149133	-0-	36857	3	40	4	Y	1140	1176	0	4	8	49
						1254	9									
06	35226 X	35226	-0-	-0-	-0-	33502	3	461	4	Y	1148	1126	0	2	8	69
						1263	9									
07	38967 X	9709	-0-	-29258	-0-	9352	3	12	4	Y	314	331	0	1	8	51
						345	9									
08	38967 X	363	-0-	-38604	-0-	201	3	162	9	Y	147	178	0	4	8	16

GIACOMO 11 FEE WELL #: 3H RRCID -> 283991 COMPL. DATE 10/05/2017 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12855

03	41199 X	33992	-0-	-7207	-0-	33156	3	836	9	Y	760	786	1	1	8	59
04	37290 X	33807	-0-	-3483	-0-	32989	3	818	9	Y	744	730	1	3	8	70
05	37975 X	14998	-0-	-22977	-0-	14746	3	2	4	Y	227	238	1	2	8	57
						250	9									
06	35070 X	29018	-0-	-6052	-0-	28449	3	11	4	Y	507	444	1	3	8	117
						558	9									
07	DLQ G-10	30131	-0-	30131	30131	29463	3	30	4	Y	580	582	1	2	8	113
						638	9									
08	DLQ G-10	30523	-0-	30523	60654	29684	3	839	9	Y	763	601	1	3	8	272

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 3H RRCID -> 284096 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7515 - 12165

03	38657 X	34715	-0-	-3942	-0-	33700	3	27	4	Y	898	908	1	2	8	137
						988	9									
04	35627 X	35627	-0-	-0-	-0-	34473	3	3	4	Y	1046	1037	1	5	8	141
						1151	9									
05	35526 X	12467	-0-	-23059	-0-	12390	3	45	4	Y	29	112	1	2	8	56
						32	9									
06	43480 X	43480	-0-	-0-	-0-	42407	3	60	4	Y	921	755	1	14	8	208
						1013	9									
07	DLQ G-10	46101	-0-	46101	46101	45037	3	90	4	Y	885	943	1	7	8	143
						974	9									
08	DLQ G-10	42919	-0-	42919	89020	41957	3	38	4	Y	840	685	1	7	8	291
						924	9									

MIDDLEGROUND 16 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285484 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7529 - 12287

03	54994 X	43508	-0-	-11486	-0-	41951	3	1557	9	Y	1415	1462	0	4	8	118
04	50670 X	38946	-0-	-11724	-0-	37458	3	48	4	Y	1309	1308	0			119
						1440	9									
05	49972 X	40240	-0-	-9732	-0-	38702	3	87	4	Y	1319	1315	0	9	8	114
						1451	9									
06	48360 X	36459	-0-	-11901	-0-	34619	3	579	4	Y	1146	1127	0	5	8	128
						1261	9									
07	DLQ G-10	39203	-0-	39203	39203	37700	3	67	4	Y	1305	1313	0	5	8	115
						1436	9									
08	DLQ G-10	38084	-0-	38084	77287	36637	3	25	4	Y	1293	1290	0	6	8	112
						1422	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 6H RRCID -> 285573 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7352 - 7890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26912 X	26912	-0-	-0-	-0-	25984	3	2	4	Y	842	857	1	2	8	130
						926	9									
04	26460 X	24097	-0-	-2363	-0-	23341	3	6	4	Y	682	696	1	3	8	113
						750	9									
05	27342 X	24255	-0-	-3087	-0-	23588	3	14	4	Y	594	606	1	5	8	96
						653	9									
06	26460 X	22937	-0-	-3523	-0-	22168	3	1	4	Y	698	588	1	3	8	203
						768	9									
07	DLQ G-10	22837	-0-	22837	22837	22212	3	625	9	Y	568	666	1	4	8	101
08	DLQ G-10	22833	-0-	22833	45670	22211	3	622	9	Y	565	554	1	4	8	108

GIACOMO 11 FEE WELL #: 4H RRCID -> 285835 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7613 - 12650

03	DLQ G-10	42631	-0-	42631	125684	40512	3	2119	9	Y	1926	1940	1	1	8	149
04	DLQ G-10	41954	-0-	41954	167638	40104	3	1850	9	Y	1682	1666	1	6	8	159
05	189330 X	21692	-0-	-167638	-0-	21316	3	7	4	Y	335	406	1	4	8	84
						369	9									
06	36056 X	36056	-0-	-0-	-0-	34869	3	34	4	Y	1048	884	1	7	8	241
						1153	9									
07	43338 X	34558	-0-	-8780	-0-	33186	3	97	4	Y	1159	1170	1	5	8	225
						1275	9									
08	43338 X	31370	-0-	-11968	-0-	30136	3	1234	9	Y	1122	941	1	7	8	399

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 4H RRCID -> 286003 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7475 - 11845

03	DLQ G-10	38896	-0-	38896	115304	37995	3	46	4	Y	777	896	1	2	8	119
						855	9									
04	DLQ G-10	37529	-0-	37529	152833	36582	3	5	4	Y	856	857	1	2	8	116
						942	9									
05	167400 X	14567	-0-	-152833	-0-	14420	3	94	4	Y	48	92	1			72
						53	9									
06	40504 X	40504	-0-	-0-	-0-	39551	3	105	4	Y	771	665	1	2	8	176
						848	9									
07	38905 X	36299	-0-	-2606	-0-	35262	3	156	4	Y	801	844	1	3	8	130
						881	9									
08	38905 X	35340	-0-	-3565	-0-	34415	3	66	4	Y	781	637	1	2	8	272
						859	9									

KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287179 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8177 - 18072

03	65689 X	55677	-0-	-10012	-0-	48707	3	77	4	Y	6266	6309	0	8	8	58
						6893	9									
04	63570 X	51479	-0-	-12091	-0-	45014	3	81	4	Y	5804	5749	0	14	8	99
						6384	9									
05	60109 X	50944	-0-	-9165	-0-	44788	3	37	4	Y	5563	5560	0	23	8	79
						6119	9									
06	56670 X	48438	-0-	-8232	-0-	42510	3	128	4	Y	5273	5260	0	14	8	78
						5800	9									
07	DLQ G-10	49857	-0-	49857	49857	43889	3	146	4	Y	5293	5267	0	12	8	92
						5822	9									
08	DLQ G-10	49441	-0-	49441	99298	43674	3	111	4	Y	5142	5128	0	15	8	91
						5656	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ELWOOD 29 ZZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288202 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8412 - 18714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	54808	-0-	54808	156025	47804	3	87	4	Y	6288	6415	0	21	8	216
						6917	9									
04	DLQ G-10	54676	-0-	54676	210701	48180	3	87	4	Y	5826	5776	0	40	8	226
						6409	9									
05	265470 X	54769	-0-	-210701	-0-	48225	3	65	4	Y	5890	5856	0	55	8	205
						6479	9									
06	56187 X	56187	-0-	-0-	-0-	50107	3	73	4	Y	5461	4983	0	44	8	639
						6007	9									
07	54498 X	52837	-0-	-1661	-0-	46626	3	51	4	Y	5600	5929	0	32	8	278
						6160	9									
08	54498 X	50177	-0-	-4321	-0-	44213	3	78	4	Y	5351	5315	0	30	8	284
						5886	9									

CARRY BACK 6 STATE WELL #: 7H RRCID -> 288739 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7695 - 17863

03	DLQ G-10	100980	-0-	100980	297419	95040	3	5940	9	Y	5400	5558	0	17	8	138
04	DLQ G-10	95269	-0-	95269	392688	89751	3	5518	9	Y	5016	4991	0	24	8	139
05	483123 X	90435	-0-	-392688	-0-	85296	3	55	4	Y	4622	4592	0	34	8	135
						5084	9									
06	81515 X	81515	-0-	-0-	-0-	76525	3	230	4	Y	4327	4307	0	19	8	136
						4760	9									
07	99045 X	89449	-0-	-9596	-0-	84341	3	73	4	Y	4577	4559	0	18	8	136
						5035	9									
08	99045 X	81963	-0-	-17082	-0-	77139	3	154	4	Y	4245	4238	0	20	8	123
						4670	9									

CARRY BACK 6 STATE WELL #: 4H RRCID -> 288740 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7716 - 17937

03	DLQ G-10	83696	-0-	83696	247688	78046	3	5650	9	Y	5136	5284	0	16	8	131
04	DLQ G-10	77821	-0-	77821	325509	72633	3	5188	9	Y	4716	4692	0	25	8	130
05	400476 X	74967	-0-	-325509	-0-	70074	3	46	4	Y	4406	4370	0	38	8	128
						4847	9									
06	68793 X	68793	-0-	-0-	-0-	64070	3	198	4	Y	4114	4092	0	21	8	129
						4525	9									
07	81220 X	66155	-0-	-15065	-0-	61649	3	51	4	Y	4050	4040	0	18	8	121
						4455	9									
08	81220 X	69487	-0-	-11733	-0-	64714	3	125	4	Y	4225	4201	0	23	8	122
						4648	9									

CARRY BACK 6 STATE WELL #: 2H RRCID -> 288831 COMPL. DATE 01/04/2020 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7762 - 17967

03	DLQ G-10	111478	-0-	111478	333810	102347	3	9131	9	Y	8301	8553	0	18	8	212
04	DLQ G-10	103545	-0-	103545	437355	95121	3	8424	9	Y	7658	7631	0	27	8	212
05	535943 X	98588	-0-	-437355	-0-	90788	3	58	4	Y	7038	7006	0	38	8	206
						7742	9									
06	91728 X	91728	-0-	-0-	-0-	84126	3	250	4	Y	6684	6659	0	21	8	210
						7352	9									
07	106454 X	95005	-0-	-11449	-0-	87426	3	68	4	Y	6828	6814	0	20	8	204
						7511	9									
08	106454 X	89723	-0-	-16731	-0-	82399	3	153	4	Y	6519	6512	0	22	8	189
						7171	9									

DERBY (BONE SPRING) //CONT.// 24366 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DONERAIL 8 FEE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 289477 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8247 - 18635

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	104713	-0-	104713	312884	94273	3	267	4	Y	9248	9274	0	9	8	122
						10173	9									
04	DLQ G-10	94969	-0-	94969	407853	85661	3	268	4	Y	8218	8181	0	7	8	152
						9040	9									
05	500135 X	92282	-0-	-407853	-0-	83364	3	372	4	Y	7769	7760	0	12	8	149
						8546	9									
06	86543 X	86543	-0-	-0-	-0-	78133	3	465	4	Y	7223	7214	0	10	8	148
						7945	9									
07	101308 X	88779	-0-	-12529	-0-	80526	3	177	4	Y	7342	7376	0	7	8	107
						8076	9									
08	101308 X	85432	-0-	-15876	-0-	77423	3	357	4	Y	6956	6927	0	10	8	126
						7652	9									

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289597 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 8715 - 18961

03	50809 X	49265	-0-	-1544	-0-	41642	3	289	4	N	6667	6746	0	11	8	23
						7334	9									
04	50370 X	46728	-0-	-3642	-0-	39825	3	321	4	N	5984	5945	0	42	8	20
						6582	9									
05	52049 X	47746	-0-	-4303	-0-	40961	3	174	4	N	6010	5937	0	66	8	27
						6611	9									
06	50370 X	22295	-0-	-28075	-0-	16696	3	437	4	N	4693	4677	0	13	8	30
						5162	9									
07	49259 X	49112	-0-	-147	-0-	39749	3	194	4	N	8335	8271	0	34	8	60
						9169	9									
08	49259 X	45329	-0-	-3930	-0-	39139	3	308	4	N	5347	5330	0	41	8	36
						5882	9									

BOLD VENTURE 20 ZZ STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290291 COMPL. DATE 09/29/2020 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7847 - 17837

03	230766 X	230766	-0-	-0-	-0-	198168	3	1200	4	N	28544	28308	1	33	8	442
						31398	9									
04	221190 X	202183	-0-	-19007	-0-	176496	3	119	4	N	23244	23143	1	57	8	486
						25568	9									
05	228563 X	205053	-0-	-23510	-0-	181134	3	67	4	N	21684	21642	1	94	8	434
						23852	9									
06	221190 X	182674	-0-	-38516	-0-	160768	3	1583	4	N	18475	18500	1	50	8	359
						20323	9									
07	228563 X	181166	-0-	-47397	-0-	161018	3	669	4	N	17708	17532	1	39	8	496
						19479	9									
08	228563 X	173254	-0-	-55309	-0-	154969	3	1201	4	N	15531	15482	1	49	8	496
						17084	9									

SCALA ENERGY OPERATING, LLC 750082
NORMAN STATE 14 WELL #: 4HH RRCID -> 290695 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7618 - 17086

03	0	171580	-0-	171580	517646	578	1	148962	3	N	15364	15220	1			1861
						5140	4	16900	9							
04	688631 X	170985	-0-	-517646	-0-	598	1	153541	3	N	13180	12687	1			2354
						2348	4	14498	9							
05	178026 X	178026	-0-	-0-	-0-	543	1	163673	3	N	11582	11986	1			1950
						1070	4	12740	9							
06	176740 X	176740	-0-	-0-	-0-	503	1	163046	3	N	9569	9602	1			1917
						2665	4	10526	9							
07	172146 X	172146	-0-	-0-	-0-	465	1	157999	3	N	9467	10025	1			1359
						3268	4	10414	9							
*08	167859 X	167859	-0-	-0-	-0-	484	1	156914	3	N	8655	8665	1			1349
						940	4	9521	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2077	N	3501	-0-	1424	B	-1524	3460	3	41	9	N	37				125
04	3360		3275	-0-	-85	B	-1609	3203	3	72	9	N	65	190	1		-0-
05	3472		3304	-0-	-168	B	-1777	3272	3	32	9	N	29				29
06	3360		1724	-0-	-1636	B	-3413	1690	3	34	9	N	31				60
07	3472		2488	-0-	-984	B	-4397	2470	3	18	9	N	16				76
*08	3472		2463	-0-	-1009	B	-5406	2441	3	22	9	N	20				96

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3882 CANCELLED UNDERAGE -> -1524

RATLIFF -5- WELL #: RRCID -> 225574 COMPL. DATE 05/04/1983 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10060 - 10180

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					188
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					188
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	78	1			110
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					110
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					110
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					110

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-
RECLASSIFIED TO OIL 01/01/2019

BARFIELD 5-C WELL #: 1 RRCID -> 225576 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10080 - 10370

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
BOOKS, EDITH WELL #: 110 RRCID -> 177478 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10006 - 10104

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	977	N	977	-0-	-0-	B	-0-	959	2	18	9	N	16			119
04	915	N	915	-0-	-0-	B	-0-	909	2	6	9	N	5			124
05	948	N	948	-0-	-0-	B	-0-	930	2	18	9	N	16			140
06	881	N	881	-0-	-0-	B	-0-	872	2	9	9	N	8			148
07	910	N	910	-0-	-0-	B	-0-	899	2	11	9	N	10			158
*08	915	N	915	-0-	-0-	B	-0-	901	2	14	9	N	13			171

DEWEY LAKE, S. (STRAWN) //CONT.// 24489 380 ASSOCIATED PRORATED CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	899 N	682	-0-	-217 B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
04	600 N	582	-0-	-18 B	-0-	582	2			N	-0-					-0-
05	651 N	236	-0-	-415 B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	660 N	83	-0-	-577 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	589 N	15	-0-	-574 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BAILEY WELL #: 1 L RRCID -> 181731 COMPL. DATE 05/24/1983 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10044 - 10555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 21299																
03	558	1931	-0-	1373 B	22672	124	1	1762	3	N	41					195
						45	9									
04	540	1765	-0-	1225 B	23897	120	1	1623	3	N	20					215
						22	9									
05	3100 N	1659	-0-	-1441 B	22456	124	1	1526	3	N	8	190	1			33
						9	9									
06	3000 N	1711	-0-	-1289 B	21167	120	1	1580	3	N	10					43
						11	9									
07	3100 N	1638	-0-	-1462 B	19705	124	1	1499	3	N	14					57
						15	9									
*08	3100 N	1549	-0-	-1551 B	18154	124	1	1410	3	N	14					71
						15	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 18154																

SHAMROCK -4- WELL #: 1 RRCID -> 246996 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10030 - 10270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	87	1	103	3	N	-0-					-0-
04	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	84	1	97	3	N	-0-					-0-
05	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	87	1	97	3	N	-0-					-0-
06	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	84	1	91	3	N	-0-					-0-
07	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	87	1	92	3	N	-0-					-0-
08	124 N	116	-0-	-8 B	-0-	87	1	29	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

VENCER ENERGY, LLC 884498
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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

DEWEY LAKE, S. (WOLFCAMP) 24489 385 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
BAILEY WELL #: 1 U RRCID -> 159659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11145 PERF. 8434 - 8468

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	32581 X	28781	-0-	-3800	-0-	28781	3	N	-0-			-0-
04	32740 X	32740	-0-	-0-	-0-	32740	3	N	-0-			-0-
05	38515 X	38515	-0-	-0-	-0-	38515	3	N	-0-			-0-
06	32694 X	32694	-0-	-0-	-0-	32694	3	N	-0-			-0-
07	33821 X	25049	-0-	-8772	-0-	25049	3	N	-0-			-0-
08	38502 X	20678	-0-	-17824	-0-	20678	3	N	-0-			-0-

APPLETON WELL #: 901 RRCID -> 177317 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 16620 PERF.16451 - 16480

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DIXIELAND (ATOKA, U.) //CONT.// 25020 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SIEVERS WELL #: 351 RRCID -> 180296 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 17400 PERF.17144 - 17289

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	206770 X	192948	-0-	-13822	-0-	192948	3		N	-0-			-0-
04	200100 X	189845	-0-	-10255	-0-	189845	3		N	-0-			-0-
05	202523 X	196144	-0-	-6379	-0-	196144	3		N	-0-			-0-
06	188838 X	188838	-0-	-0-	-0-	188838	3		N	-0-			-0-
07	196168 X	193870	-0-	-2298	-0-	193870	3		N	-0-			-0-
08	196168 X	190712	-0-	-5456	-0-	190712	3		N	-0-			-0-

RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352
HARRISON STATE WELL #: 1401 RRCID -> 185267 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 16615 PERF.16532 - 16540

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DOLLARHIDE (YATES) //CONT.// 25188 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
COWDEN, E. P. "A-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	2418 #	2395	-0-	-23	-0-	2395	2		N	-0-			-0-
04	2340 #	2332	-0-	-8	-0-	2332	2		N	-0-			-0-
05	2418 #	2397	-0-	-21	-0-	2397	2		N	-0-			-0-
06	2340 #	1624	-0-	-716	-0-	1624	2		N	-0-			-0-
07	2418 #	2260	-0-	-158	-0-	2260	2		N	-0-			-0-
08	2418 #	2178	-0-	-240	-0-	2178	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

REYNOLDS-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 238247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10529 PERF.10233 - 10476

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP 630555
TXL L WELL #: 1 RRCID -> 281857 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 13195 PERF. 9620 - 9660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217 #	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-	10	1			7
04	210 #	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-	6	1			1
05	217 #	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-					1
06	180 #	132	-0-	-48	-0-	109	2	23	9	N	21					22
*07	186 #	100	-0-	-86	-0-	99	2	1	9	N	1					26
08	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					26

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 4212 RRCID -> 282008 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9786 - 10328

03	279 #	201	-0-	-78	-0-	121	2	80	4	N	-0-					-0-
04	270 #	75	-0-	-195	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	279 #	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	270 #	117	-0-	-153	-0-	114	2	3	4	N	-0-					-0-
*07	279 #	164	-0-	-115	-0-	161	2	2	4	N	1	1	0			-0-
						1	9									
08	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 2205 RRCID -> 282041 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10326 - 10569

03	470 R	470	-0-	-0-	-0-	450	2	2	4	N	16	15	0			1
						18	9									
04	423 R	423	-0-	-0-	-0-	420	2	2	4	N	1	2	0			-0-
						1	9									
05	494 R	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	952 R	952	-0-	-0-	-0-	930	2	21	4	N	1	1	0			-0-
						1	9									
*07	1529 R	1529	-0-	-0-	-0-	1290	2	236	4	N	3	3	0			-0-
						3	9									
08	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1003 T RRCID -> 282167 COMPL. DATE 11/26/1956 TOTAL DEPTH 13141 PERF.10218 - 13141

03	35 R	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	30 #	20	-0-	-10	-0-	19	2	1	9	N	1	1	0			-0-
05	31 #	10	-0-	-21	-0-	6	2	4	9	N	4	4	0			-0-
06	43 R	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	4	N	-0-					-0-
*07	324 R	324	-0-	-0-	-0-	274	2	50	4	N	-0-					-0-
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 503 RRCID -> 282236 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10295 - 10511

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
04	30 #	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
06	30 #	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	14 #	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (CONSOLIDATED) //CONT.// 25395 100 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 1702 RRCID -> 283591 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12320 PERF.10428 - 10460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186 #	126	-0-	-60	-0-	125	2	1	4	N	-0-					-0-
04	120 #	27	-0-	-93	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	155 #	29	-0-	-126	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	150 #	32	-0-	-118	-0-	31	2	1	4	N	-0-					-0-
*07	155 #	20	-0-	-135	-0-	17	2	3	4	N	-0-					-0-
08	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS RANCH UNIT WELL #: 404 RRCID -> 288898 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 12179 PERF.10294 - 10307

03	217 #	216	-0-	-1	-0-	130	2	86	4	N	-0-					-0-
04	210 #	94	-0-	-116	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	217 #	95	-0-	-122	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	210 #	101	-0-	-109	-0-	99	2	2	4	N	-0-					-0-
*07	217 #	120	-0-	-97	-0-	94	2	1	4	N	23	23	0			-0-
						25	9									
08	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WALLIN, H.C. WELL #: 2 RRCID -> 291016 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9210 - 10452

*04	14B2 EXT	16283	-0-	16283	16283	265	1	15997	3	N	19					39
						21	9									
*05	14B2 EXT	15504	-0-	15504	31787	271	1	15226	3	N	6					45
						7	9									
*06	DELQ PR	8258	-0-	8258	40045	259	1	7998	3	N	1					46
						1	9									
*07	21080	13181	-0-	-7899	32146	268	1	12904	3	N	8	20	1			34
						9	9									
08	21080	14252	-0-	-6828	25318	261	1	13977	3	N	13	22	1			25
						14	9									

DORA ROBERTS (DEVONIAN) 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
REYNOLDS-PARKS WELL #: 3 L RRCID -> 173988 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 13266 PERF.11630 - 11938

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

REYNOLDS-PARKS WELL #: 9 RRCID -> 216457 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF.11974 - 15496

03	4991 #	3315	-0-	-1676	-0-	3315	3			Y	-0-					246
04	5440 R	5440	-0-	-0-	-0-	4970	3	470	9	Y	427	171	1			502
05	5280 R	5280	-0-	-0-	-0-	5280	3			Y	-0-					502
06	5257 R	5257	-0-	-0-	-0-	4946	3	311	9	Y	283	182	1			603
07	4650 #	3133	-0-	-1517	-0-	3133	3			Y	-0-					603
08	4650 #	4111	-0-	-539	-0-	3707	3	404	9	Y	367	367	1			603

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MIDLAND FEE WELL #: 2 RRCID -> 034331 COMPL. DATE 09/30/1964 TOTAL DEPTH 12178 PERF. N/A

03	248 #	192	-0-	-56	-0-	192	4			N	-0-					57
04	240 #	189	-0-	-51	-0-	189	4			N	-0-					57
05	217 #	151	-0-	-66	-0-	151	4			N	-0-					57
06	210 #	148	-0-	-62	-0-	148	4			N	-0-					57
07	217 #	155	-0-	-62	-0-	155	4			N	-0-					57
08	186 #	146	-0-	-40	-0-	146	4			N	-0-					57

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 4209 RRCID -> 030484 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11415 - 11823

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 904 RRCID -> 030488 COMPL. DATE 12/27/1962 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11802 - 12161

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2166			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2206 RRCID -> 030498 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 12295 PERF.11840 - 12025

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 1513 RRCID -> 030503 COMPL. DATE 03/07/1957 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11662 - 11797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 908 RRCID -> 030507 COMPL. DATE 04/27/1963 TOTAL DEPTH 12210 PERF.11720 - 12096

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 4110 RRCID -> 030510 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 13134 PERF.11644 - 11836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROBERTS, DORA RANCH DEV. UNIT WELL #: 301 RRCID -> 030514 COMPL. DATE 04/30/1957 TOTAL DEPTH 13430 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 4103 RRCID -> 030517 COMPL. DATE 04/26/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POOL-A WELL #: 1 RRCID -> 032925 COMPL. DATE 04/27/1964 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2021

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2104 RRCID -> 033089 COMPL. DATE 05/14/1964 TOTAL DEPTH 13308 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 1501 RRCID -> 036735 COMPL. DATE 08/26/1965 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11540 - 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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1610 RRCID -> 038173 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11654 - 11784

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 415 RRCID -> 039837 COMPL. DATE 07/18/1966 TOTAL DEPTH 12080 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 1511 RRCID -> 045003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13164 PERF.11610 - 11709

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 907 RRCID -> 142003 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 13341 PERF.11808 - 11896

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

03	85868 R	85868	-0-	-0-	-0-	30	1	54884	2	Y	875	870	0			23
						29991	4	963	9							
04	82389 R	82389	-0-	-0-	-0-	29	1	80723	2	Y	745	751	0			17
						817	4	820	9							
05	78860 R	78860	-0-	-0-	-0-	16	1	77808	2	Y	904	906	0			15
						42	4	994	9							
06	74597 R	74597	-0-	-0-	-0-	13	1	71576	2	Y	612	616	0			11
						2335	4	673	9							
07	82732 R	82732	-0-	-0-	-0-	18	1	74856	2	Y	973	952	0			32
						6788	4	1070	9							
08	68262 #	NO RPT	-0-	-68262	-0-					Y	NO RPT					32

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 3404 RRCID -> 205970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12058 - 15777

03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DORA ROBERTS (DEVONIAN) //CONT.// 25395 166 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 2803 RRCID -> 206038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12250 PERF.12269 - 15362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DORA ROBERTS RANCH DEVONIAN UNIT WELL #: 509 RRCID -> 220358 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 11922 PERF.12144 - 15899

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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 #: 1613 RRCID -> 285764 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 13263 PERF.11830 - 12174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TXL L WELL #: 4 RRCID -> 291259 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11550 - 11903

*07	0 W	3940	-0-	3940	3940	3917	2	23	9	N	21					171
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	3940					N	NO RPT					171

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WALLIN, H. C. WELL #: 4H RRCID -> 179261 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11902 - 14091

03	1684 R	1684	-0-	-0-	-0-	1519	3	165	9	Y	150					210
04	2848 R	2848	-0-	-0-	-0-	2786	3	62	9	Y	56					266
05	2604 #	757	-0-	-1847	-0-	737	3	20	9	Y	18					284
06	2430 #	-0-	-0-	-2430	-0-					Y	1					285
07	2796 R	2796	-0-	-0-	-0-	2770	3	26	9	Y	24	122	1			187
*08	3281 R	3281	-0-	-0-	-0-	3240	3	41	9	Y	37	119	1			105

REVERENCE OPERATING LLC 703827
PARKS WELL #: 1 RRCID -> 142710 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 13430 PERF.11665 - 11901

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS WELL #: 2 RRCID -> 142711 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 12540 PERF.11629 - 11798

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	576					N	NO RPT					53

DOWNIE (ELLENBURGER) 25989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
DOWNIE, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 056537 COMPL. DATE 06/22/1973 TOTAL DEPTH 22955 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	88970 X	88970	-0-	-0-	-0-	88970	2		N	-0-			-0-
04	86948 X	86948	-0-	-0-	-0-	86948	2		N	-0-			-0-
05	76920 X	76920	-0-	-0-	-0-	76920	2		N	-0-			-0-
06	85683 X	85683	-0-	-0-	-0-	85683	2		N	-0-			-0-
07	86825 X	86825	-0-	-0-	-0-	86825	2		N	-0-			-0-
*08	89143 X	89143	-0-	-0-	-0-	89143	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

03	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	3		N	-0-			-0-
04	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3		N	-0-			-0-
05	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556	3		N	-0-			-0-
06	2730 N	2517	-0-	-213	-0-	2517	3		N	-0-			-0-
07	2604 N	2262	-0-	-342	-0-	2262	3		N	-0-			-0-
08	2542 N	1410	-0-	-1132	-0-	1410	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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 P&A COND       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                12
 04 P&A COND       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                12
 05 P&A COND       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                12
 06 P&A COND       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                12
 07 P&A COND       -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                12
 08 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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03      484 N       484     -0-        -0-           -0-         418  2       66  9    N        60                              100
 04      389 N       389     -0-        -0-           -0-         350  2       39  9    N        35                              135
 05      772 N       772     -0-        -0-           -0-         700  2       72  9    N        65      180  1                   20
 06      766 N       766     -0-        -0-           -0-         700  2       66  9    N        60                               80
*07      764 N       764     -0-        -0-           -0-         700  2       64  9    N        58                              138
 08      775 N   NO RPT      -0-       -775           -0-                                N    NO RPT                              138

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    PRICE, RUTH MARY -C-              WELL #:    1 T  RRCID -> 186740  COMPL. DATE 08/30/2001  TOTAL DEPTH  5273 PERF. 4792 -  4812
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03     1005 N      1005     -0-        -0-           -0-         900  2      105  9    Y        95       93  1                   32
 04     1931 N      1931     -0-        -0-           -0-        1900  2       31  9    Y        28                               60
 05     2651 N      2651     -0-        -0-           -0-        2581  2       70  9    Y        64       84  1                   40
 06     1580 N      1580     -0-        -0-           -0-        1501  2       79  9    Y        72       92  1                   20
 07     1426 N      1165     -0-       -261           -0-        1068  2       97  9    Y        88       88  1                   20
 08 DLQ G-10     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                Y    NO RPT                               20

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  RAIDER OIL & GAS COMPANY                  688474
    PRICE "2"                         WELL #:    1    RRCID -> 104796  COMPL. DATE 03/07/1983  TOTAL DEPTH  4930 PERF. 4600 -  4762
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 14B DENY     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 04        0 A   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
                  PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2021 - WELL PLUGGED 4/9/2021

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03   SWR 10     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 04   SWR 10     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 05   SWR 10     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 06   SWR 10     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 07   SWR 10     NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                               -0-
 08   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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 04        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 05        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 06        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 07        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
 08        0 N      -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                                -0-
```

EL CINCO (WICHITA ALBANY) //CONT.// 27946 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
PRICE, RUTH ET AL "D" (NCT-B) WELL #: 3 RRCID -> 138758 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4235 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
*08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	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

03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					94
04	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					94
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					94
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	3			N	-0-					94
07	1798	N	1599	-0-	-199	-0-	1599	3			N	-0-					94
*08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-					94

ELSINORE ROYALTY CO. WELL #: 66 RRCID -> 172596 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7271 - 7464

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELSINORE WELL #: 61 RRCID -> 185909 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 7554 - 7616

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
05	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-					-0-
06	900	N	662	-0-	-238	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	775	N	530	-0-	-245	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	651	N	354	-0-	-297	-0-	354	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

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

ELSINORE (MULTIPAY) //CONT.// 28774 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
FULK, MONTGOMERY WELL #: 5 RRCID -> 061478 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12449 - 12455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW XX 2003 WELL #: 1 RRCID -> 196966 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12468 - 12610

03	5673	X	5586	-0-	-87	-0-	5585	2	1	9	Y	1					3
04	5520	X	5246	-0-	-274	-0-	5245	2	1	9	Y	1	2	1			2
05	5766	X	5284	-0-	-482	-0-	5283	2	1	9	Y	1					3
06	8100	X	5129	-0-	-2971	-0-	5128	2	1	9	Y	1					4
07	5766	X	5299	-0-	-467	-0-	5298	2	1	9	Y	1					5
08	5580	X	5336	-0-	-244	-0-	5336	2			Y	-0-					5

OXY USA INC. 630591
ALLISON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 064352 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 13090 PERF. N/A

03	1457	N	1404	-0-	-53	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1383	-0-	-27	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1387	-0-	-70	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1203	-0-	-223	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	1364	2			N	-0-					-0-

ELSINORE WELL #: 7302 RRCID -> 279458 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14929 - 15850

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-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
03	7258 X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	3			N	-0-					-0-
04	12660 X	12660	-0-	-0-	-0-	12660	3			N	-0-					-0-
05	10080 X	10080	-0-	-0-	-0-	10080	3			N	-0-					-0-
06	10078 X	10078	-0-	-0-	-0-	10078	3			N	-0-					-0-
07	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	3			N	-0-					-0-
08	3782 X	3116	-0-	-666	-0-	3116	3			N	-0-					-0-

ELSINORE ROYALITY CO. WELL #: 64 RRCID -> 066068 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12061 - 12468

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	231	1	1699	2	Y	3	1	0	2	1			3
						3	9											
04	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	232	1	1774	2	Y	1	2	1					2
						1	9											
05	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	236	1	1779	2	Y	1	1	1					2
						1	9											
06	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	216	1	1883	2	Y	1	1	1					2
						1	9											
07	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	274	1	1976	2	Y	2							4
						2	9											
*08	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	360	1	2599	2	Y	2	3	1					3
						2	9											

LA ESCALERA 49-D LTD TRC IV WELL #: 2 RRCID -> 165700 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7300 - 7312

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
08	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
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2		N	-0-			-0-
04	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-
05	434 N	239	-0-	-195	-0-	239	2		N	-0-			-0-
06	300 N	270	-0-	-30	-0-	270	2		N	-0-			-0-
07	279 N	229	-0-	-50	-0-	229	2		N	-0-			-0-
08	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2		N	-0-			-0-

LA ESCALERA EAST WELL #: 4802 RRCID -> 208167 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6979 - 7534

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	3		N	-0-			-0-
04	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3		N	-0-			-0-
05	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	2390	3		N	-0-			-0-
06	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3		N	-0-			-0-
07	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3		N	-0-			-0-
*08	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534	3		N	-0-			-0-

LAESCALERA WELL #: 2601 RRCID -> 151088 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7413 - 7553

03	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		Y	-0-			28
04	240 N	166	-0-	-74	-0-	166	3		Y	-0-			28
05	527 N	302	-0-	-225	-0-	302	3		Y	-0-			28
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		Y	-0-			28
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3		Y	-0-			28
08	DLQ G-10	228	-0-	228	228	228	3		Y	-0-			28

LAESCALERA WELL #: 2501 RRCID -> 153198 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 7220 - 7770

03	7503 X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	3		Y	-0-			36
04	7170 X	6441	-0-	-729	-0-	6441	3		Y	-0-			36
05	6634 X	6130	-0-	-504	-0-	6130	3		Y	-0-			36
06	7170 X	6130	-0-	-1040	-0-	6130	3		Y	-0-			36
07	7409 X	5575	-0-	-1834	-0-	5575	3		Y	-0-			36
08	DLQ G-10	5692	-0-	5692	5692	5692	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELSINORE, WEST FARM (DEVONIAN) //CONT.// 28778 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CAMERON EXPLORATION, INC. //CONT.// 126996
LA ESCALERA WELL #: 1AH RRCID -> 211685 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13659 - 16022

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

EMBAR (PERMIAN) 28843 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
UNIVERSITY ANDREWS WELL #: 115 RRCID -> 152974 COMPL. DATE 01/08/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5546 - 5777

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	DLQ G-10	2369	-0-	2369	2369	2 13	1 9	2354	3	Y	12	12	0			1
06	DLQ G-10	5422	-0-	5422	7791	2 29	1 9	5391	3	Y	26	26	0			1
07	DLQ G-10	1808	-0-	1808	9599	2 7	1 9	1799	3	Y	6	6	0			1
08	DLQ G-10	4867	-0-	4867	14466	2 54	1 9	4811	3	Y	49	48	0			2

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 25-11 WELL #: 1 RRCID -> 129959 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 2977 PERF. 2598 - 2784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 129960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2702 - 2913

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 30-10 WELL #: 2 RRCID -> 130025 COMPL. DATE 12/18/1988 TOTAL DEPTH 2968 PERF. 2592 - 2772

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY 32-10 WELL #: 2 RRCID -> 133264 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2568 - 2751

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EMBAR (YATES) //CONT.// 28843 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
UNIVERSITY 19-10 WELL #: 4 RRCID -> 133918 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 3075 PERF. 2696 - 2886

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 24-11 WELL #: 2 RRCID -> 153210 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2684 - 2874

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY -29- WELL #: 1 RRCID -> 019687 COMPL. DATE 02/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	21165 X	21165	-0-	-0-	-0-	19509	3	8	4	Y	1498	1664	1			89
						1648	9									
04	21777 X	21777	-0-	-0-	-0-	19902	3	8	4	Y	1697	1561	1			225
						1867	9									
05	19836 X	19836	-0-	-0-	-0-	18134	3	2	4	Y	1545	1523	1			247
						1700	9									
06	20468 X	20468	-0-	-0-	-0-	18796	3	73	4	Y	1454	1603	1			98
						1599	9									
07	22506 X	19171	-0-	-3335	-0-	17464	3	46	4	Y	1510	1465	1			143
						1661	9									
08	22506 X	NO RPT	-0-	-22506	-0-					Y	NO RPT					143

UL G 1-28 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288317 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10630 - 17800

03	24025 X	21485	-0-	-2540	-0-	18997	3	2488	9	Y	2262	2386	1			230
04	23250 X	20027	-0-	-3223	-0-	17678	3	2349	9	Y	2135	2094	1			271
05	23299 X	23299	-0-	-0-	-0-	20909	3	2390	9	Y	2173	2113	1			331
06	18960 X	15720	-0-	-3240	-0-	14389	3	1331	9	Y	1210	1318	1			223
07	21483 X	20720	-0-	-763	-0-	18230	3	2490	9	Y	2264	2268	1			219
08	21638 X	NO RPT	-0-	-21638	-0-					Y	NO RPT					219

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
03	52142 X	18831	-0-	-33311	-0-	16944	3	7	4	Y	1709	1843	1			99
						1880	9									
04	20460 X	17588	-0-	-2872	-0-	15681	3	7	4	Y	1727	1596	1			230
						1900	9									
05	20584 X	18963	-0-	-1621	-0-	17131	3	2	4	Y	1664	1630	1			264
						1830	9									
06	19860 X	17095	-0-	-2765	-0-	15516	3	61	4	Y	1380	1548	1			96
						1518	9									
07	18817 X	17978	-0-	-839	-0-	16145	3	41	4	Y	1629	1571	1			154
						1792	9									
08	18972 X	NO RPT	-0-	-18972	-0-					Y	NO RPT					154

UL G 1-22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288381 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10705 - 16575

03	98549 X	19769	-0-	-78780	-0-	17484	3	7	4	Y	2071	2234	1			120
						2278	9									
04	18990 X	16857	-0-	-2133	-0-	14632	3	6	4	Y	2017	1868	1			269
						2219	9									
05	19530 X	17499	-0-	-2031	-0-	15437	3	2	4	Y	1873	1844	1			298
						2060	9									
06	18900 X	16247	-0-	-2653	-0-	14522	3	57	4	Y	1516	1709	1			105
						1668	9									
07	19778 X	16444	-0-	-3334	-0-	14383	3	38	4	Y	1839	1771	1			173
						2023	9									
08	19778 X	NO RPT	-0-	-19778	-0-					Y	NO RPT					173

UL G 1-28 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288386 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10705 - 17515

03	39401 X	32883	-0-	-6518	-0-	28464	3	4419	9	Y	4017	3997	1			390
04	30585 X	30585	-0-	-0-	-0-	27233	3	3352	9	Y	3047	3042	1			395
05	30086 X	30086	-0-	-0-	-0-	26907	3	3179	9	Y	2890	2848	1			437
06	30063 X	30063	-0-	-0-	-0-	27499	3	2564	9	Y	2331	2368	1			400
07	32891 X	31408	-0-	-1483	-0-	28947	3	2461	9	Y	2237	2405	1			232
08	32891 X	NO RPT	-0-	-32891	-0-					Y	NO RPT					232

UL G 9-35 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289531 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10521 - 18736

03	26040 X	21051	-0-	-4989	-0-	16296	3	70	4	N	4259	4367	1			300
						4685	9									
04	23550 X	18823	-0-	-4727	-0-	15044	3	68	4	N	3374	3218	1			456
						3711	9									
05	23219 X	9797	-0-	-13422	-0-	7860	3	36	4	N	1728	2050	1			134
						1901	9									
06	22080 X	112	-0-	-21968	-0-	54	3	1	4	Y	52	58	1			128
						57	9									
07	21049 X	1198	-0-	-19851	-0-	510	3	15	4	Y	612	720	1			20
						673	9									
08	21049 X	NO RPT	-0-	-21049	-0-					Y	NO RPT					20

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
03	32953	X	29373	-0-	-3580	-0-	23451	3	18	4	Y	5367	5358	1			478
							5904	9									
04	30180	X	28484	-0-	-1696	-0-	23194	3	69	4	Y	4746	5013	1			211
							5221	9									
05	28993	X	28993	-0-	-0-	-0-	23784	3	80	4	Y	4663	4217	1			657
							5129	9									
06	28092	X	28092	-0-	-0-	-0-	23291	3	20	4	Y	4346	4578	1			425
							4781	9									
*07	27760	X	27760	-0-	-0-	-0-	23404	3	19	4	Y	3943	4131	1			237
							4337	9									
08	26257	X	NO RPT	-0-	-26257	-0-					Y	NO RPT					237

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
03	18197	X	14204	-0-	-3993	-0-	13010	3	5	4	Y	1081	1150	1			62
							1189	9									
04	16290	X	13610	-0-	-2680	-0-	12430	3	5	4	Y	1068	987	1			143
							1175	9									
05	16492	X	13771	-0-	-2721	-0-	12640	3	1	4	Y	1027	1007	1			163
							1130	9									
06	15900	X	12696	-0-	-3204	-0-	11814	3	46	4	Y	760	870	1			53
							836	9									
07	14198	X	13859	-0-	-339	-0-	12891	3	34	4	Y	849	822	1			80
							934	9									
08	14198	X	NO RPT	-0-	-14198	-0-					Y	NO RPT					80

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
03	17980	X	14064	-0-	-3916	-0-	12840	3	5	4	Y	1108	1173	1			63
							1219	9									
04	15540	X	14883	-0-	-657	-0-	13587	3	6	4	Y	1173	1079	1			157
							1290	9									
05	15500	X	13815	-0-	-1685	-0-	12650	3	1	4	Y	1058	1046	1			169
							1164	9									
06	14970	X	14270	-0-	-700	-0-	13178	3	51	4	Y	946	1051	1			64
							1041	9									
07	15376	X	13593	-0-	-1783	-0-	12528	3	33	4	Y	938	913	1			89
							1032	9									
08	15376	X	NO RPT	-0-	-15376	-0-					Y	NO RPT					89

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
03	46221	X	31284	-0-	-14937	-0-	24394	3	19	4	Y	6246	6250	1			558
							6871	9									
04	41910	X	29528	-0-	-12382	-0-	23540	3	71	4	Y	5379	5697	1			240
							5917	9									
05	30162	X	30162	-0-	-0-	-0-	24099	3	82	4	Y	5437	4911	1			766
							5981	9									
06	28430	X	28430	-0-	-0-	-0-	23084	3	19	4	Y	4843	5132	1			477
							5327	9									
*07	28258	X	28258	-0-	-0-	-0-	23460	3	20	4	Y	4344	4559	1			262
							4778	9									
08	28210	X	NO RPT	-0-	-28210	-0-					Y	NO RPT					262

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
03	32426 X	21624	-0-	-10802	-0-	17510	3	140	4	Y	3613	3969	1			221
						3974	9									
04	31380 X	20893	-0-	-10487	-0-	17202	3	30	4	Y	3328	3347	1			202
						3661	9									
05	28799 X	19855	-0-	-8944	-0-	16498	3	105	4	Y	2956	2966	1			192
						3252	9									
06	24570 X	24480	-0-	-90	-0-	21394	3	43	4	Y	2766	2641	1			317
						3043	9									
07	21638 X	18856	-0-	-2782	-0-	15912	3	106	4	Y	2580	2616	1			281
						2838	9									
08	21638 X	NO RPT	-0-	-21638	-0-					Y	NO RPT					281

UL 1-33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289927 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 10530 PERF.11110 - 21358

03	40641 X	39798	-0-	-843	-0-	33619	3	269	4	Y	5373	5764	1			321
						5910	9									
04	37650 X	37044	-0-	-606	-0-	31895	3	55	4	Y	4631	4671	1			281
						5094	9									
05	39525 X	34602	-0-	-4923	-0-	29537	3	189	4	Y	4433	4428	1			286
						4876	9									
06	38250 X	30937	-0-	-7313	-0-	26686	3	54	4	Y	3815	3661	1			440
						4197	9									
07	39804 X	35402	-0-	-4402	-0-	30576	3	205	4	Y	4201	4192	1			449
						4621	9									
08	39804 X	NO RPT	-0-	-39804	-0-					Y	NO RPT					449

UL G 1-24 C WELL #: 3H RRCID -> 290270 COMPL. DATE 05/12/2020 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10765 - 18866

03	51191 X	51191	-0-	-0-	-0-	42524	3	26	4	Y	7855	7728	1			572
						8641	9									
04	65970 X	50701	-0-	-15269	-0-	42674	3	82	4	Y	7223	7262	1			533
						7945	9									
05	68169 X	51595	-0-	-16574	-0-	44418	3	139	4	Y	6398	6650	1			281
						7038	9									
06	57630 X	47073	-0-	-10557	-0-	40710	3	31	4	Y	5756	5496	1			541
						6332	9									
07	52390 X	44296	-0-	-8094	-0-	38184	3	107	4	Y	5459	5504	1			496
						6005	9									
08	52390 X	NO RPT	-0-	-52390	-0-					Y	NO RPT					496

UL G 1-24 D WELL #: 4H RRCID -> 290380 COMPL. DATE 05/12/2020 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10700 - 19700

03	64573 X	61381	-0-	-3192	-0-	53667	3	33	4	Y	6983	6906	1			512
						7681	9									
04	62490 X	53964	-0-	-8526	-0-	47167	3	90	4	Y	6097	6159	1			450
						6707	9									
05	64573 X	50407	-0-	-14166	-0-	44418	3	139	4	Y	5318	5534	1			234
						5850	9									
06	62490 X	40221	-0-	-22269	-0-	34642	3	27	4	Y	5047	4808	1			473
						5552	9									
07	64573 X	37483	-0-	-27090	-0-	32425	3	91	4	Y	4515	4576	1			412
						4967	9									
08	61380 X	NO RPT	-0-	-61380	-0-					Y	NO RPT					412

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
03	3689	X	2721	-0-	-968	-0-	1984	3	40	4	Y	634	625	1			56
							697	9									
04	3570	X	1824	-0-	-1746	-0-	1122	3	67	4	Y	577	534	1			99
							635	9									
05	2635	X	1946	-0-	-689	-0-	1330	3	70	4	Y	496	494	1			101
							546	9									
06	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	8901	3	153	4	Y	236	290	1			47
							260	9									
07	11036	X	11036	-0-	-0-	-0-	10461	3	444	4	Y	119	141	1			25
							131	9									
*08	23835	X	23835	-0-	-0-	-0-	22776	3	65	4	Y	904	797	1			132
							994	9									

UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288623 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11132 - 15919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3968	X	1791	-0-	-2177	-0-	1000	3	33	4	Y	689	679	1			61
							758	9									
04	3000	X	1421	-0-	-1579	-0-	690	3	41	4	Y	627	580	1			108
							690	9									
05	1922	X	788	-0-	-1134	-0-	85	3	43	4	Y	600	586	1			122
							660	9									
06	1860	X	795	-0-	-1065	-0-	72	3	94	4	Y	572	580	1			114
							629	9									
07	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	1958	3	83	4	Y	543	542	1			115
							597	9									
*08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1152	3	3	4	Y	633	655	1			93
							696	9									

UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288624 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11226 - 15880

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30802	X	30802	-0-	-0-	-0-	26922	3	485	4	Y	3086	3103	1			103
							3395	9									
04	31740	X	15230	-0-	-16510	-0-	12324	3	147	4	Y	2508	2539	1			72
							2759	9									
05	32798	X	17591	-0-	-15207	-0-	13638	3	13	4	Y	3582	3551	1			103
							3940	9									
06	31740	X	15612	-0-	-16128	-0-	11947	3	25	4	Y	3309	3202	1			210
							3640	9									
07	30814	X	14614	-0-	-16200	-0-	11366	3	2	4	Y	2951	2991	1			170
							3246	9									
08	30814	X	15800	-0-	-15014	-0-	11882	3	7	4	Y	3555	3526	1			199
							3911	9									

UNIVERSITY 1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288737 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11136 - 16711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13738	X	13738	-0-	-0-	-0-	12087	3	1651	9	N	1501	1708	1			254
04	14241	X	14241	-0-	-0-	-0-	12662	3	1579	9	N	1435	1374	1			315
05	12972	X	12972	-0-	-0-	-0-	11540	3	1432	9	N	1302	1214	1			403
06	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	8985	3	1293	9	N	1175	1084	1			494
07	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	9353	3	1620	9	N	1473	1536	1			431
08	6107	X	5570	-0-	-537	-0-	5380	3	190	9	N	173	345	1			259

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
03	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	5053	3	236	4	Y	1202	1514	1			519
							1322	9									
04	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	6310	3	459	4	Y	944	845	1			618
							1038	9									
05	6014	X	2597	-0-	-3417	-0-	1233	3	420	4	Y	858	863	1			613
							944	9									
06	5820	X	3857	-0-	-1963	-0-	2893	3	67	4	Y	815	1042	1			386
							897	9									
07	14401	X	14401	-0-	-0-	-0-	13153	3	266	4	Y	893	680	1			599
							982	9									
*08	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	5911	3	4	4	Y	745	855	1			489
							820	9									

UNIVERSITY 1-37 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288901 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10802 - 17959

03	22072	X	21724	-0-	-348	-0-	19673	3	355	4	Y	1542	1551	1			51
							1696	9									
04	21360	X	13139	-0-	-8221	-0-	11622	3	138	4	Y	1254	1269	1			36
							1379	9									
05	22072	X	14733	-0-	-7339	-0-	12860	3	13	4	Y	1691	1679	1			48
							1860	9									
06	21360	X	13009	-0-	-8351	-0-	11266	3	24	4	Y	1563	1512	1			99
							1719	9									
07	21731	X	7089	-0-	-14642	-0-	5556	3	1	4	Y	1393	1412	1			80
							1532	9									
08	21731	X	14443	-0-	-7288	-0-	12689	3	8	4	Y	1587	1579	1			88
							1746	9									

UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289221 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11039 - 15851

03	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	3290	3	41	4	Y	828	815	1			74
							911	9									
04	2730	X	2018	-0-	-712	-0-	1153	3	38	4	Y	752	696	1			130
							827	9									
05	2046	X	727	-0-	-1319	-0-	85	3	40	4	Y	547	566	1			111
							602	9									
06	4110	X	733	-0-	-3377	-0-	72	3	86	4	Y	523	530	1			104
							575	9									
07	7519	X	7519	-0-	-0-	-0-	6689	3	284	4	Y	496	495	1			105
							546	9									
*08	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	4466	3	13	4	Y	784	774	1			115
							862	9									

UNIVERSITY 1-36 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290490 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10714 - 15774

03	28644	X	9354	-0-	-19290	-0-	8873	3	46	4	Y	395	447	1			35
							435	9									
04	27720	X	2662	-0-	-25058	-0-	1426	3	50	4	Y	1078	927	1			186
							1186	9									
05	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	85	3	52	4	Y	1304	1225	1			265
							1434	9									
06	9060	X	1553	-0-	-7507	-0-	72	3	114	4	Y	1243	1261	1			247
							1367	9									
07	9362	X	1777	-0-	-7585	-0-	457	3	19	4	Y	1183	1179	1			251
							1301	9									
08	9362	X	1337	-0-	-8025	-0-	277	3	1	4	Y	963	1073	1			141
							1059	9									

EMMA (CHARGED SAND) 28899 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
PERDURE PETROLEUM LLC 653224
COWDEN, EMMA, TRACT -A- WELL #: W 1S RRCID -> 038841 COMPL. DATE 08/20/1965 TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	6231 #	3502	-0-	-2729	-0-	3382	3	22	4	Y	89	89	1			43
						98	9									
04	6030 #	2033	-0-	-3997	-0-	1941	3	82	4	Y	9	32	1			20
						10	9									
05	6014 #	4814	-0-	-1200	-0-	4381	3	114	4	Y	290	237	1			73
						319	9									
06	5190 #	4451	-0-	-739	-0-	4269	3	182	9	Y	165	146	1			92
*07	6307 R	6307	-0-	-0-	-0-	6054	3	14	4	Y	217	191	1			118
						239	9									
08	4805 #	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					118

UNIVERSITY 28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282287 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11660 - 15989

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-					89
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-					89
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-					89
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-					89
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	537158					Y	-0-					89
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	537158					Y	NO RPT					89

UNIVERSITY 1-20 WELL #: 3H RRCID -> 283296 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11075 - 15529

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14012 #	10280	-0-	-3732	-0-	9932	3	348	9	Y	316	379	1			60
04	13890 #	8903	-0-	-4987	-0-	8500	3	403	9	Y	366	251	1			175
05	14353 #	9992	-0-	-4361	-0-	9607	3	67	4	Y	289	310	1			154
						318	9									
06	10170 #	8251	-0-	-1919	-0-	7980	3	271	9	Y	246	153	1			247
*07	11031 R	11031	-0-	-0-	-0-	10558	3	473	9	Y	430	573	1			104
08	10292 #	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					104

UNIVERSITY 1-20 WELL #: 4H RRCID -> 283297 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11250 - 16358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18817 #	13545	-0-	-5272	-0-	12763	3	782	9	Y	711	795	1			127
04	18210 #	13250	-0-	-4960	-0-	12349	3	901	9	Y	819	556	1			390
05	16988 #	13504	-0-	-3484	-0-	12527	3	88	4	Y	808	802	1			396
						889	9									
06	13710 #	12489	-0-	-1221	-0-	11763	3	726	9	Y	660	405	1			651
07	13702 #	12478	-0-	-1224	-0-	11983	3	495	9	Y	450	931	1			170
08	13702 #	NO RPT	-0-	-13702	-0-					Y	NO RPT					170

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UNIVERSITY 1-20 WELL #: 5H RRCID -> 283298 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10870 - 12479

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6944 #	4627	-0-	-2317	-0-	4221	3	406	9	Y	369	383	1			61
04	6720 #	3868	-0-	-2852	-0-	3527	3	341	9	Y	310	218	1			153
05	6944 #	3954	-0-	-2990	-0-	3673	3	26	4	Y	232	258	1			127
						255	9									
06	4800 #	3013	-0-	-1787	-0-	2858	3	155	9	Y	141	103	1			165
07	4619 #	2613	-0-	-2006	-0-	2560	3	53	9	Y	48	180	1			33
08	4619 #	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					33

UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283300 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11400 - 17586

03	12927 #	5428	-0-	-7499	-0-	5290	3	138	9	Y	125	219	1			21
04	10470 #	4669	-0-	-5801	-0-	4380	3	289	9	Y	263	164	1			120
05	5132 R	5132	-0-	-0-	-0-	4814	3	318	9	Y	289	334	1			75
06	5313 R	5313	-0-	-0-	-0-	5024	3	6	4	Y	257	294	1			38
						283	9									
07	5425 #	4496	-0-	-929	-0-	4166	3	55	4	Y	250	241	1			47
						275	9									
08	5425 #	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					47

UNIVERSITY 1-10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283472 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10848 - 15084

03	25265 #	24047	-0-	-1218	-0-	22748	3	144	4	Y	1050	925	1			377
						1155	9									
04	23880 #	19965	-0-	-3915	-0-	18493	3	1011	4	Y	419	474	1			322
						461	9									
05	24676 #	19953	-0-	-4723	-0-	18924	3	489	4	Y	491	621	1			192
						540	9									
06	22650 #	20523	-0-	-2127	-0-	19816	3	707	9	Y	643	507	1			328
07	24056 #	20114	-0-	-3942	-0-	19579	3	50	4	Y	441	475	1			294
						485	9									
08	24056 #	NO RPT	-0-	-24056	-0-					Y	NO RPT					294

UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283482 COMPL. DATE 01/15/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11450 - 17704

03	13921 R	13921	-0-	-0-	-0-	13024	3	897	9	Y	815	855	1			84
04	13050 R	13050	-0-	-0-	-0-	12173	3	877	9	Y	797	509	1			372
05	13819 R	13819	-0-	-0-	-0-	13060	3	759	9	Y	690	867	1			195
06	13110 #	10315	-0-	-2795	-0-	9875	3	11	4	Y	390	519	1			66
						429	9									
07	13547 #	6200	-0-	-7347	-0-	5744	3	76	4	Y	345	344	1			67
						380	9									
08	13547 #	NO RPT	-0-	-13547	-0-					Y	NO RPT					67

UNIVERSITY 1-28A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283654 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11420 - 16724

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					125
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					125
05	259 R	259	-0-	-0-	-0-	256	3	3	9	Y	3					128
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
08	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					128

EMMA (DEVONIAN) //CONT.// 28899 166 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDREWS
ELEVATION RESOURCES LLC //CONT.// 247756
UNIVERSITY 9-35 WELL #: 1H RRCID -> 284502 COMPL. DATE 11/12/2015 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11985 - 14985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8525 #	6788	-0-	-1737	-0-	6001	3	27	4	Y	691	621	1			192
						760	9									
04	8250 #	6100	-0-	-2150	-0-	5518	3	582	9	Y	529	542	1			179
05	7874 #	7045	-0-	-829	-0-	6312	3	733	9	Y	666	758	1			87
06	7452 R	7452	-0-	-0-	-0-	6799	3	653	9	Y	594	600	1			81
07	6789 #	3421	-0-	-3368	-0-	3080	3	341	9	Y	310	269	1			122
08	7037 #	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					122

UNIVERSITY 1-26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284546 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11376 - 17934

03	8773 #	8663	-0-	-110	-0-	7919	3	744	9	Y	676	703	1			69
04	10860 #	5267	-0-	-5593	-0-	4894	3	373	9	Y	339	236	1			172
05	10416 #	8480	-0-	-1936	-0-	7524	3	956	9	Y	869	850	1			191
06	10050 #	8044	-0-	-2006	-0-	7241	3	8	4	Y	723	810	1			104
						795	9									
07	8773 #	7176	-0-	-1597	-0-	6476	3	86	4	Y	558	554	1			108
						614	9									
08	8649 #	NO RPT	-0-	-8649	-0-					Y	NO RPT					108

LIME ROCK RESOURCES IV-A, L.P. 500794
UL A WELL #: 2H RRCID -> 290816 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 10775 PERF. N/A

04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/19/2021

EMMA (MISSISSIPPIAN) 28899 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC 950523
BIG MAX 1-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290589 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 11325 PERF.11570 - 20138

03	0 W	7935	-0-	7935	647160	5094	3	164	4	N	2434	2522	1			425
						2677	9									
04	0 W	7988	-0-	7988	655148	5304	3	253	4	N	2210	2185	1			450
						2431	9									
05	0 W	8148	-0-	8148	663296	5198	3	592	4	N	2144	1203	1			1391
						2358	9									
06	671567 X	8271	-0-	-663296	-0-	5544	3	340	4	N	2170	2835	1			726
						2387	9									
07	8246 X	8014	-0-	-232	-0-	5399	3	281	4	N	2122	2097	1			751
						2334	9									
08	8246 X	7238	-0-	-1008	-0-	5058	3	2180	9	N	1982	1383	1			1350

UNIVERSITY 1 30 WELL #: 8H RRCID -> 290590 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10896 - 20992

03	85529 X	23864	-0-	-61665	-0-	18638	3	336	4	Y	4445	4470	1			149
						4890	9									
04	82770 X	31103	-0-	-51667	-0-	26811	3	319	4	Y	3612	3657	1			104
						3973	9									
05	85529 X	34767	-0-	-50762	-0-	29669	3	28	4	Y	4609	4581	1			132
						5070	9									
06	30730 X	30730	-0-	-0-	-0-	25991	3	54	4	Y	4259	4121	1			270
						4685	9									
07	31465 X	30132	-0-	-1333	-0-	25950	3	4	4	Y	3798	3849	1			219
						4178	9									
08	31465 X	30521	-0-	-944	-0-	26037	3	16	4	Y	4062	4054	1			227
						4468	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
03	0	W	20128	-0-	20128	1025571	15760	3	284	4	Y	3713	3734	1			124
							4084	9									
04	0	W	21206	-0-	21206	1046777	17676	3	210	4	Y	3018	3055	1			87
							3320	9									
05	0	W	23920	-0-	23920	1070697	19560	3	19	4	Y	3946	3920	1			113
							4341	9									
06	1091879	X	21182	-0-	-1070697	-0-	17135	3	36	4	Y	3646	3528	1			231
							4011	9									
07	25001	X	25001	-0-	-0-	-0-	21420	3	4	4	Y	3252	3295	1			188
							3577	9									
*08	24887	X	24887	-0-	-0-	-0-	21313	3	13	4	Y	3237	3244	1			181
							3561	9									

UNIVERSITY 1-3C WELL #: 5H RRCID -> 290613 COMPL. DATE 06/29/2019 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10985 - 17005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	12160	-0-	12160	326157	8835	3	3	4	Y	3020	3487	1			300
							3322	9									
04	0	W	12048	-0-	12048	338205	9048	3	12	4	Y	2716	2674	1	3	8	339
							2988	9									
05	0	W	11589	-0-	11589	349794	8645	3	2944	9	Y	2676	2330	1			685
06	360117	X	10323	-0-	-349794	-0-	7754	3	2569	9	Y	2335	2618	1			402
07	12462	X	10141	-0-	-2321	-0-	7434	3	3	4	Y	2458	2361	1			499
							2704	9									
*08	14861	X	14861	-0-	-0-	-0-	12482	3	26	4	Y	2139	2407	1			231
							2353	9									

UNIVERSITY 1 37 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290615 COMPL. DATE 09/29/2019 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11024 - 21311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	20078	-0-	20078	536226	15377	3	60	4	Y	4219	4154	1			375
							4641	9									
04	0	W	26352	-0-	26352	562578	22024	3	106	4	Y	3838	3549	1			664
							4222	9									
05	0	W	22457	-0-	22457	585035	18017	3	110	4	Y	3936	3800	1			800
							4330	9									
06	604085	X	19050	-0-	-585035	-0-	14678	3	240	4	Y	3756	3809	1			747
							4132	9									
07	28721	X	28721	-0-	-0-	-0-	23783	3	1010	4	Y	3571	3561	1			757
							3928	9									
08	27218	X	25023	-0-	-2195	-0-	21714	3	63	4	Y	2951	3276	1			432
							3246	9									

UNIVERSITY 1-3D WELL #: 7H RRCID -> 290740 COMPL. DATE 06/02/2019 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10589 - 16618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32705	X	6122	-0-	-26583	-0-	3680	3	1	4	Y	2219	2561	1			221
							2441	9									
04	31650	X	9254	-0-	-22396	-0-	7050	3	9	4	Y	1995	1964	1	3	8	249
							2195	9									
05	32705	X	9124	-0-	-23581	-0-	6736	3	2388	9	Y	2171	1864	1			556
06	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	6042	3	2082	9	Y	1893	2123	1			326
07	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	5793	3	2	4	Y	1993	1915	1			404
							2192	9									
08	7626	X	5890	-0-	-1736	-0-	4011	3	8	4	Y	1701	1921	1			184
							1871	9									

EMMA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 28899 581 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523
UNIVERSITY 1-3 A WELL #: 1H RRCID -> 290785 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 10658 PERF.11010 - 18524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	11668	-0-	11668	388920	8489	3	3	4	Y	2887	3333	1			287
						3176	9									
04	0 W	10592	-0-	10592	399512	7726	3	10	4	Y	2596	2556	1	3	8	324
						2856	9									
05	0 W	9934	-0-	9934	409446	7382	3	2552	9	Y	2320	2050	1			594
06	0 W	8847	-0-	8847	418293	6622	3	2225	9	Y	2023	2268	1			349
07	0 W	8692	-0-	8692	426985	6347	3	3	4	Y	2129	2046	1			432
						2342	9									
*08	435651 X	8666	-0-	-426985	-0-	6540	3	14	4	Y	1920	2145	1			207
						2112	9									

EMMA (YATES) 28899 913 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC 135967
COWDEN, W. F. WELL #: 11 RRCID -> 030671 COMPL. DATE 08/02/1963 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

03	372 N	227	-0-	-145	-0-	227	2	N	-0-		-0-
04	240 N	85	-0-	-155	-0-	85	2	N	-0-		-0-
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-		-0-
06	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	N	-0-		-0-
07	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	N	-0-		-0-
*08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-		-0-

COWDEN, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 134351 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 5474 PERF. 2745 - 2933

03	403 N	246	-0-	-157	-0-	246	2	N	-0-		-0-
04	270 N	92	-0-	-178	-0-	92	2	N	-0-		-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2	N	-0-		-0-
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2	N	-0-		-0-
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2	N	-0-		-0-
*08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	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

03	248 N	107	-0-	-141	-0-	107	3	N	-0-		-0-
04	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3	N	-0-		-0-
05	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-

EMMA, N.(YATES) 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
UNIV. A 36 GAO WELL #: 3 RRCID -> 091986 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2756 - 3080

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EMMA, N.(YATES) //CONT.// 28900 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC 263924
UNIVERSITY B 36 WELL #: 2 RRCID -> 091997 COMPL. DATE 08/14/1980 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2834 - 3157

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

UNIVERSITY AZ WELL #: 5 RRCID -> 270064 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 3232 PERF. 2883 - 3075

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN) 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
MCCABE WELL #: 3 U RRCID -> 019780 COMPL. DATE 11/22/1957 TOTAL DEPTH 11481 PERF. N/A

03	4216 X	1142	-0-	-3074	-0-	1142	3	N	-0-			-0-
04	4080 X	1518	-0-	-2562	-0-	1518	3	N	-0-			-0-
05	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3	N	-0-			-0-
06	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3	N	-0-			-0-
07	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	3	N	-0-			-0-
*08	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	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

03	20615 X	18094	-0-	-2521	-0-	18094	3	Y	-0-			-0-
04	17610 X	17579	-0-	-31	-0-	17579	3	Y	-0-			-0-
05	22319 X	22319	-0-	-0-	-0-	22319	3	Y	-0-			-0-
06	23841 X	23841	-0-	-0-	-0-	23841	3	Y	-0-			-0-
07	23576 X	23576	-0-	-0-	-0-	23576	3	Y	-0-			-0-
*08	22755 X	22755	-0-	-0-	-0-	22755	3	Y	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HENDRICK OPERATING AREA -A- WELL #: 1 U RRCID -> 019762 COMPL. DATE 01/31/1959 TOTAL DEPTH 11440 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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

03	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	3		Y	-0-			-0-
04	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	3		Y	-0-			-0-
05	6293 X	5652	-0-	-641	-0-	5652	3		Y	-0-			-0-
06	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	6270	3		Y	-0-			-0-
07	6293 X	6167	-0-	-126	-0-	6167	3		Y	-0-			-0-
08	6293 X	5850	-0-	-443	-0-	5850	3		Y	-0-			-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 27 RRCID -> 149606 COMPL. DATE 03/12/1994 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8990 - 9130

03	7223 X	7132	-0-	-91	-0-	7132	3		N	-0-			-0-
04	6990 X	6956	-0-	-34	-0-	6956	3		N	-0-			-0-
05	15624 X	6486	-0-	-9138	-0-	6486	3		N	-0-			-0-
06	15120 X	7033	-0-	-8087	-0-	7033	3		N	-0-			-0-
07	11563 X	7485	-0-	-4078	-0-	7485	3		N	-0-			-0-
*08	9543 X	9543	-0-	-0-	-0-	9543	3		N	-0-			-0-

COWDEN, E. W. WELL #: 28 RRCID -> 155476 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8962 - 9100

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 068925 COMPL. DATE 01/08/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8958 - 9050

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

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 165 RRCID -> 019781 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11358 PERF. 8983 - 9170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	37222 X	37222	-0-	-0-	-0-	37222	3			N	-0-					-0-
02	27381 X	27381	-0-	-0-	-0-	27381	3			N	-0-					-0-
03	39449 X	39449	-0-	-0-	-0-	39449	3			N	-0-					-0-
04	34516 X	34516	-0-	-0-	-0-	34516	3			N	-0-					-0-
05	39589 X	39589	-0-	-0-	-0-	39570	3	19	9	N	17					17
06	30837 X	30837	-0-	-0-	-0-	30823	3	14	9	N	13					30
07	37454 X	37454	-0-	-0-	-0-	37430	3	24	9	N	22					52
*08	35490 X	35490	-0-	-0-	-0-	35478	3	12	9	N	11					63

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 260 RRCID -> 099545 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9225 - 9319

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

IRON ORCHARD OPERATING LLC 426412
BROWN-ALTMAN ACCT. 7 WELL #: 7 RRCID -> 019793 COMPL. DATE 07/27/1958 TOTAL DEPTH 9390 PERF. N/A

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

LDF ENERGY, LLC 491588
COWDEN -S- WELL #: 1 U RRCID -> 019745 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 11460 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271 N	1182	-0-	-89	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
05	1302 N	1245	-0-	-57	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
06	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
*08	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MECO IV HOLDCO, LLC 557074
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019746 COMPL. DATE 10/30/1958 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	662	-0-	662	662	648	3	14	4	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	3044	-0-	3044	3706	3040	3	4	4	Y	-0-					-0-
05	6079 X	2373	-0-	-3706	-0-	2244	3	129	4	Y	-0-					-0-
06	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	1954	3	49	4	Y	-0-					-0-
07	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2166	3	86	4	Y	-0-					-0-
08	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					-0-

HALLEY, S. M. -B- WELL #: 41 RRCID -> 163252 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8942 - 9090

03	9858 X	9596	-0-	-262	-0-	9596	3			N	-0-					-0-
04	9930 X	9483	-0-	-447	-0-	9483	3			N	-0-					-0-
05	10666 X	10666	-0-	-0-	-0-	10666	3			N	-0-					-0-
06	10879 X	10879	-0-	-0-	-0-	10879	3			N	-0-					-0-
07	11015 X	11015	-0-	-0-	-0-	11015	3			N	-0-					-0-
08	10664 X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183533 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9056 - 9231

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	2726 N	2637	-0-	-89	-0-	2637	3			Y	-0-					-0-
04	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2458	3			Y	-0-					-0-
05	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			Y	-0-					-0-
06	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			Y	-0-					-0-
07	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			Y	-0-					-0-
*08	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	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

03	3100 N	6647	-0-	3547	3547	6647	3			Y	-0-					-0-
04	3000 N	6436	-0-	3436	6983	6436	3			Y	-0-					-0-
05	14629 X	7646	-0-	-6983	-0-	7646	3			Y	-0-					-0-
06	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5511	3			Y	-0-					-0-
07	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	3			Y	-0-					-0-
*08	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5835	3			Y	-0-					-0-

EMPEROR (DEVONIAN) //CONT.// 28961 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN & ALTMAN GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 019756 COMPL. DATE 01/21/1959 TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A

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

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 2 RRCID -> 063657 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 11535 PERF. 9020 - 9219

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN CONS GAS UNIT NO. 8 WELL #: 4 RRCID -> 163446 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8974 - 9165

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

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

EMPEROR (MISS.) 28961 657 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
COWDEN, E.W. WELL #: 8 RRCID -> 160276 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7877 - 8271

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

03	18496 R	18496	-0-	-0-	-0-	18233	3	263	9	Y	239	172	1			198
04	17850 #	17396	-0-	-454	-0-	17143	3	253	9	Y	230	174	1			254
05	18445 #	18276	-0-	-169	-0-	17961	3	315	9	Y	286	191	1			349
06	17910 #	14781	-0-	-3129	-0-	14618	3	163	9	Y	148	179	1			318
07	18507 #	9885	-0-	-8622	-0-	9804	3	81	9	Y	74	168	1			224
08	18507 #	17984	-0-	-523	-0-	17710	3	274	9	Y	249	174	1			299

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3550	2	108	9	N	98	189	1			54
04	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3521	2	83	9	N	75					129
05	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3807	2	95	9	N	86					215
06	2610 X	1787	-0-	-823	-0-	1744	2	43	9	N	39					254
*07	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3950	2	2	9	N	2	184	1			72
*08	4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	4311	2	91	9	N	83					155

CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
PURE WELL #: 2601 RRCID -> 229182 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11028 - 11127

*02	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1744	2	9	9	Y	8					90
*03	3100 N	3364	-0-	264	264	3342	2	22	9	Y	20					110
*04	2715 N	2451	-0-	-264	-0-	2381	2	70	9	Y	64	144	1			30
05	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1949	2	12	9	Y	11					41
06	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2599	2	11	9	Y	10					51
07	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2738	2	9	9	Y	8					59
*08	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2498	2	23	9	Y	21					80

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 166715 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
05	217 N	166	-0-	-51	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
06	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
*08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HALLEY, S. WELL #: 13 RRCID -> 172725 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10976 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					189
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					189
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					189
04	1740	N	1690	-0-	-50	-0-	1622	3	68	9	N	62					251
05	1798	N	1648	-0-	-150	-0-	1648	3			N	-0-					251
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2006	3	15	9	N	14					265
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1851	3	8	9	N	7					272
*08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2024	3	6	9	N	5					277

MAXWELL "18" WELL #: 1 RRCID -> 174840 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11779 PERF.11452 - 11467

03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1368	3	74	9	N	67	181	1			95
04	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1244	3	78	9	N	71					166
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1267	3	84	9	N	76					242
06	1410	N	981	-0-	-429	-0-	911	3	70	9	N	64	180	1			126
07	1364	N	1226	-0-	-138	-0-	1159	3	67	9	N	61					187
*08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1367	3	100	9	N	91	176	1			102

HALLEY, S. M. WELL #: 1301 RRCID -> 180876 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11630 PERF.11208 - 11560

03	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					207
04	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2501	3	28	9	N	25					232
05	2232	X	2168	-0-	-64	-0-	2168	3			N	-0-					232
06	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3550	3	33	9	N	30					262
07	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4429	3	22	9	N	20					282
*08	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3217	3	1	9	N	1					283

HALLEY, S. M. WELL #: 601 RRCID -> 183097 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10682 - 11016

03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1171	3	12	9	N	11					67
04	930	N	920	-0-	-10	-0-	911	3	9	9	N	8					75
05	961	N	930	-0-	-31	-0-	911	3	19	9	N	17					92
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1277	3	15	9	N	14					106
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1300	3	18	9	N	16					122
*08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	993	3	9	9	N	8					130

MAXWELL "23" WELL #: 3 RRCID -> 186443 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11372 - 11416

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	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

03	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-					173
04	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1549	3	3	9	N	3					176
05	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	1598	3			N	-0-					176
06	1650	N	1398	-0-	-252	-0-	1396	3	2	9	N	2					178
07	1612	N	1497	-0-	-115	-0-	1490	3	7	9	N	6					184
08	1612	N	1430	-0-	-182	-0-	1428	3	2	9	N	2					186

EMPEROR (SIMPSON) //CONT.// 28961 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MAXWELL "18" WELL #: 3 RRCID -> 195445 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11048 - 11418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4529	-0-	-121	-0-	4493	3	36	9	Y	33					205
04	4500	X	4479	-0-	-21	-0-	4465	3	14	9	Y	13					218
05	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4378	3	30	9	Y	27					245
06	4050	X	3517	-0-	-533	-0-	3503	3	14	9	Y	13					258
07	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	4889	3	23	9	Y	21					279
*08	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	4954	3	34	9	Y	31	175	1			135

EMPEROR "24" WELL #: 1 RRCID -> 203835 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11259 - 11313

03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					56
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

MECO IV HOLDCO, LLC 557074
HALLEY, S. M. -B- WELL #: 58 RRCID -> 285348 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10908 - 11271

03	5065	X	1092	-0-	-3973	-0-	1078	3	14	4	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-
05	1085	N	390	-0-	-695	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
06	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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

03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	3			N	-0-					89
04	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3197	3			N	-0-					89
05	2852	X	2134	-0-	-718	-0-	2134	3			N	-0-					89
06	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3301	3	6	9	N	5					94
07	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-					94
*08	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	3			N	-0-					94

APACHE CORPORATION 027200
HENDRICK OPERATING AREA -B- WELL #: 1 RRCID -> 158067 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11054 - 11083

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
HENDRICK, IDA & T. J. WELL #: 1 RRCID -> 148807 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11447 PERF.11056 - 11138

03	2697	N	1588	-0-	-1109	-0-	1588	2			N	-0-					181
04	1680	N	492	-0-	-1188	-0-	492	2			N	-0-					181
05	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					181
06	1530	N	940	-0-	-590	-0-	940	2			N	-0-					181
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					181
08	2542	N	769	-0-	-1773	-0-	769	2			N	-0-					181

EMPEROR (WICHITA ALBANY) 28961 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
COWDEN, E. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160214 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 11524 PERF. 6971 - 7435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	448 N	428	-0-	-20	-0-	414	2	14	9	Y	13					53
*03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					53
*04	540 N	421	-0-	-119	-0-	415	2	6	9	Y	5	56	1			2
*05	465 N	397	-0-	-68	-0-	367	2	30	9	Y	27	1	8			28
06	410 N	410	-0-	-0-	-0-	398	2	12	9	Y	11					39
07	434 N	379	-0-	-55	-0-	368	2	11	9	Y	10					49
08	403 N	280	-0-	-123	-0-	268	2	12	9	Y	11					60

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MAXWELL 18 WELL #: 2 RRCID -> 191652 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 11585 PERF. 6982 - 7112

*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

MECO IV HOLDCO, LLC 557074
BROWN-ALTMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019691 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7130 - 7292

03	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3117	3	66	4	Y	-0-					-0-
04	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2557	3	4	4	Y	-0-					-0-
05	2697 X	1995	-0-	-702	-0-	1887	3	108	4	Y	-0-					-0-
06	2610 X	1684	-0-	-926	-0-	1643	3	41	4	Y	-0-					-0-
07	2697 X	1710	-0-	-987	-0-	1645	3	65	4	Y	-0-					-0-
08	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC 448252
HALLEY, S. M. WELL #: 35 RRCID -> 035350 COMPL. DATE 02/18/1965 TOTAL DEPTH 2820 PERF. N/A

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

LDF ENERGY, LLC 491588
BROWN-ALTMAN "E" A/C 2 WELL #: 2 RRCID -> 134349 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 3115 PERF. 2423 - 2656

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN-ALTMAN -E- A/C 1 WELL #: 6 RRCID -> 134350 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2414 - 2677

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3		N	-0-			-0-
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
05	682 N	476	-0-	-206	-0-	476	3		N	-0-			-0-
06	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3		N	-0-			-0-
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-			-0-
*08	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3		N	-0-			-0-

BROWN-ALTMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 137197 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 2418 - 2552

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EMPEROR (YATES) //CONT.// 28961 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC //CONT.// 491588
BROWN ALTMAN "B" WELL #: 4W RRCID -> 160407 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2490 - 2510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC 617011
VEST -A- WELL #: 1 RRCID -> 019712 COMPL. DATE 12/06/1956 TOTAL DEPTH 2660 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BLACK ARROW OPERATING, LLC //CONT.// 072503
COWDEN -37- WELL #: 3 RRCID -> 131033 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 2699 PERF. 2383 - 2684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	620 N	412	-0-	-208	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*08	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	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

03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LDF ENERGY, LLC 491588
BROWN-ALTMAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 019703 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	50	-0-	50	50	50	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	50	-0-	50	100	50	3			N	-0-					-0-
07	14B DENY	50	-0-	50	150	50	3			N	-0-					-0-
08	14B DENY	50	-0-	50	200	50	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN A WELL #: 8 RRCID -> 019704 COMPL. DATE 09/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC //CONT.// 491588

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 14 RRCID -> 019715 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN ACCOUNT 1 WELL #: 16 RRCID -> 019717 COMPL. DATE 10/31/1961 TOTAL DEPTH 2621 PERF. N/A

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN A/C 2 WELL #: 17 RRCID -> 019718 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 2653 PERF. N/A

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BROWN & ALTMAN ACCT. -A- WELL #: 4 RRCID -> 019720 COMPL. DATE 12/11/1958 TOTAL DEPTH 2890 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN G A/C 1 WELL #: 4 RRCID -> 019724 COMPL. DATE 03/19/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMPEROR, DEEP (YATES) //CONT.// 28962 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC //CONT.// 491588
BROWN-ALTMAN ACCT. -G- A/C 1 WELL #: 5 RRCID -> 019725 COMPL. DATE 12/27/1959 TOTAL DEPTH 2663 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

BROWN-ALTMAN -H- A/C 1 WELL #: 1 RRCID -> 019726 COMPL. DATE 09/07/1953 TOTAL DEPTH 2670 PERF. N/A

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

MAGNOLIA-BROWN-ALTMAN -B- WELL #: 1 RRCID -> 019729 COMPL. DATE 01/16/1960 TOTAL DEPTH 3190 PERF. N/A

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

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC 617011
COWDEN, E. W. -D- WELL #: 1 RRCID -> 019706 COMPL. DATE 03/03/1937 TOTAL DEPTH 3148 PERF. N/A

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	717	R	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					187
04	684	R	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					187
05	701	R	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					187
06	623	R	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					187
07	527	#	401	-0-	-126	-0-	401	2			N	-0-					187
08	527	#	466	-0-	-61	-0-	466	2			N	-0-					187

JOHNSON, W. D. WELL #: 1P RRCID -> 130795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9006 - 9130

03	248	#	39	-0-	-209	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
04	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

ESTES BLOCK 34 (WOLFCAMP, GAS) 29507 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
ICE BROTHERS, INC. 421790
JOHNSON, W. D. -E- WELL #: 1 RRCID -> 126518 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 7508 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	241	3	9	9	N	8					96
04	360	N	291	-0-	-69	-0-	281	3	10	9	N	9					105
05	217	N	15	-0-	-202	-0-	3	3	12	9	N	11					116
06	240	N	8	-0-	-232	-0-	8	3			N	-0-					116
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					116
*08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					116

SUNDOWN ENERGY LP 829482
ESTES, E. W. WELL #: 2002 RRCID -> 286281 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 7367 - 9241

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

EVETTS (PENNSYLVANIAN) 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
BOYD 35 SWD WELL #: RRCID -> 281270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10145 - 14185

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COG OPERATING LLC 166150
BOYD 35 SWD WELL #: 1 RRCID -> 281271 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 17710 PERF. 5170 - 6280

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	316					Y	-0-	201	0			9
04	14B2 EXT		76	-0-	76	392	63	2	13	4	Y	-0-					9
05	14B DENY		23	-0-	23	415	20	2	3	4	Y	-0-					9
06	14B DENY		57	-0-	57	472	49	2	8	4	Y	-0-					9
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	472					Y	NO RPT					9
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	472					Y	NO RPT					9

HALEY UNIT WELL #: 501 RRCID -> 083298 COMPL. DATE 07/12/1979 TOTAL DEPTH 18530 PERF.14666 - 14684

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

EVETTS (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 29739 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
HALEY UNIT WELL #: 502 RRCID -> 134824 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 18330 PERF.14548 - 14562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1067	-0-	-0-	-1067	-0-			N	-0-			9
04	1067	-0-	-0-	-1067	-0-			N	-0-			9
05	1067	-0-	-0-	-1067	-0-			N	-0-			9
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

ATHEY, CHARLES B. WELL #: 1 RRCID -> 142304 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 21195 PERF.14129 - 14216

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9
08	14B DENY	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	201	0	9
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9

HALEY UNIT 8 WELL #: 2H RRCID -> 256356 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 12148 PERF.13112 - 13128

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 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

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

EVETTS (SILURIAN) //CONT.// 29739 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
COLGATE OPERATING, LLC 167327
HALEY 18 WELL #: 1 RRCID -> 181387 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.17458 - 18384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50	X	50	-0-	-0-	-0-	50	4			Y	-0-	201	0			9
04	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	4626	2	963	4	Y	-0-					9
05	3100	N	27751	-0-	24651	24651	23909	2	3842	4	Y	-0-					9
06	3000	N	24033	-0-	21033	45684	20532	2	3501	4	Y	-0-					9
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	45684					Y	NO RPT					9
08	62	X	NO RPT	-0-	-62	45622					Y	NO RPT					9

XTO ENERGY INC. 945936
HALEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050227 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 21150 PERF.17691 - 17696

*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2020

FASKEN (PENN.) 30394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE -ZG- WELL #: 19 RRCID -> 290487 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10336 - 10354

*03	961		600	-0-	-361	9947	600	3			N	-0-					1
*04	960		784	-0-	-176	9771	712	3	72	4	N	-0-					1
*05	992		338	-0-	-654	9117	338	3			N	-0-					1
*06	3000	N	1122	-0-	-1878	7239	562	3	360	4	N	182					183
							200	9									
07	1000	N	-0-	-0-	-1000	6239					N	34	122	1			95
*08	3100	N	965	-0-	-2135	4104	965	3			N	-0-	14	1			81

SLANT OPERATING, LLC 786697
MIDLAND FARMS COMPANY "C" WELL #: 1 RRCID -> 147101 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10429 - 10457

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLYING -W- (WOLFCAMP) 31768 666 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
KEYSTONE CATTLE COMPANY "25" WELL #: 1H RRCID -> 290572 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8490 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		156	-0-	156 B	156	74	1	80	2	N	-0-					-0-
							2	4									
04	0		157	-0-	157 B	313	57	1	87	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
05	0		132	-0-	132 B	445	68	1	59	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
06	0		135	-0-	135 B	580	79	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	0		155	-0-	155 B	735	87	1	68	2	Y	-0-					-0-
*08	895	N	160	-0-	-735 B	-0-	93	1	48	2	Y	-0-					-0-
							19	4									

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

FORD (CHANNEL) 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CHINA DRAW 26 WELL #: 1 RRCID -> 174459 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11879 - 12036

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 1 RRCID -> 182364 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12002 - 12040

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 2 RRCID -> 186692 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 12118 PERF.11932 - 12020

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				56
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				56
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				56
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				56
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				3

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 1 WELL #: 1 RRCID -> 187633 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11990 - 12216

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

STATE OF TEXAS 48 WELL #: 2 RRCID -> 188133 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12106 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHINA DRAW 26 WELL #: 3 RRCID -> 188147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12170 PERF. 9534 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

TEXAS PACIFIC LAND TRUST 37 WELL #: 1 RRCID -> 188149 COMPL. DATE 09/03/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.12030 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

FORD (CHANNEL) //CONT.// 31907 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS PACIFIC LAND TRUST 25 WELL #: 1H RRCID -> 195777 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 12238 PERF.11732 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	505	1	7146	3	N	299	224	1			199
							46	4	329	9							
04	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	525	1	7342	3	N	282	422	1			59
							73	4	310	9							
05	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	575	1	6983	3	N	268	225	1			102
							64	4	295	9							
06	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	508	1	6044	3	N	241	219	1			124
							20	4	265	9							
07	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	541	1	6013	3	N	244	227	1			141
							31	4	268	9							
*08	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	565	1	5721	3	N	229	231	1			139
							63	4	252	9							

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275636 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9765 - 15517

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	363					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	363					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	363					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	363					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	363					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	363					Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612

PYTHIAN UNIT A 10-3 WELL #: 1H RRCID -> 276071 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9809 PERF.10150 - 15938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11191 X	10520	-0-	-671	-0-	660	1	9339	3	Y	419	397	1			170
						60	4	461	9							
04	10830 X	9996	-0-	-834	-0-	627	1	8767	3	Y	347	358	1			159
						220	4	382	9							
05	11036 X	10020	-0-	-1016	-0-	730	1	8860	3	Y	317	321	1			155
						81	4	349	9							
06	10554 X	7752	-0-	-2802	-0-	572	1	6796	3	Y	328	329	1			154
						23	4	361	9							
07	9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	760	1	8454	3	Y	207	168	1			193
						43	4	228	9							
08	10509 X	6059	-0-	-4450	-0-	506	1	5122	3	Y	341	437	1			97
						56	4	375	9							

DALTEX MUNN UNIT 43-6 WELL #: 1H RRCID -> 276252 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9705 - 15520

03	10261 X	9392	-0-	-869	-0-	596	1	8435	3	Y	279	239	1			162
						54	4	307	9							
04	9570 X	8453	-0-	-1117	-0-	546	1	7643	3	Y	171	163	1			170
						76	4	188	9							
05	9579 X	9406	-0-	-173	-0-	688	1	8353	3	Y	263	234	1			199
						76	4	289	9							
06	9270 X	8933	-0-	-337	-0-	671	1	7973	3	Y	239	234	1			204
						26	4	263	9							
07	9355 X	9355	-0-	-0-	-0-	745	1	8287	3	Y	255	239	1			220
						42	4	281	9							
08	9393 X	8971	-0-	-422	-0-	774	1	7840	3	Y	246	224	1			242
						86	4	271	9							

DALTEX MUNN 42-43 WELL #: 1H RRCID -> 276629 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9990 - 16742

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 276637 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9580 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
OATMAN STATE UNIT 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 276929 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10090 - 15094

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10912 X	9479	-0-	-1433	-0-	580	1	8204	3	Y	584	572	1			266
						53	4	642	9							
04	9420 X	8361	-0-	-1059	-0-	502	1	7021	3	Y	578	568	1			276
						202	4	636	9							
05	10354 X	8781	-0-	-1573	-0-	601	1	7297	3	Y	743	680	1			339
						66	4	817	9							
06	10020 X	8170	-0-	-1850	-0-	599	1	7117	3	Y	391	490	1			240
						24	4	430	9							
07	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	624	1	6934	3	Y	539	399	1			380
						35	4	593	9							
08	9486 X	8159	-0-	-1327	-0-	679	1	6870	3	Y	485	773	1			92
						76	4	534	9							

OATMAN UNIT 29 WELL #: 1H RRCID -> 277050 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9800 - 13851

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11346 X	10106	-0-	-1240	-0-	637	1	9004	3	N	370	427	1			127
						58	4	407	9							
04	10980 X	9170	-0-	-1810	-0-	580	1	8112	3	N	361	229	1			259
						81	4	397	9							
05	11346 X	9910	-0-	-1436	-0-	719	1	8728	3	N	349	417	1			191
						79	4	384	9							
06	10980 X	9185	-0-	-1795	-0-	685	1	8140	3	N	303	244	1			250
						27	4	333	9							
07	10106 X	9921	-0-	-185	-0-	770	1	8559	3	N	478	444	1			284
						66	4	526	9							
08	10106 X	8933	-0-	-1173	-0-	787	1	7964	3	N	85	53	1			316
						88	4	94	9							

OATMAN UNIT 33-28 WELL #: 1H RRCID -> 277129 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9990 - 16507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22010 X	18893	-0-	-3117	-0-	1180	1	16685	3	Y	837	1036	1			246
						107	4	921	9							
04	21300 X	16912	-0-	-4388	-0-	1069	1	14960	3	Y	667	658	1			255
						149	4	734	9							
05	21111 X	19695	-0-	-1416	-0-	1423	1	17279	3	Y	760	601	1			414
						157	4	836	9							
06	19996 X	19544	-0-	-452	-0-	1438	1	17104	3	Y	680	927	1			167
						254	4	748	9							
07	19674 X	19674	-0-	-0-	-0-	1560	1	17343	3	Y	621	495	1			293
						88	4	683	9							
08	19685 X	19534	-0-	-151	-0-	1674	1	16952	3	Y	656	622	1			327
						186	4	722	9							

DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 1H RRCID -> 277142 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9933 - 16504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14570 X	14358	-0-	-212	-0-	917	1	12962	3	N	360	270	1			292
						83	4	396	9							
04	14100 X	13279	-0-	-821	-0-	854	1	11947	3	N	326	447	1			171
						119	4	359	9							
05	14074 X	13767	-0-	-307	-0-	1011	1	12273	3	N	337	266	1			242
						112	4	371	9							
06	13890 X	13533	-0-	-357	-0-	1020	1	12132	3	N	310	260	1			292
						40	4	341	9							
07	14353 X	13921	-0-	-432	-0-	1114	1	12393	3	N	319	459	1			152
						63	4	351	9							
08	14353 X	13136	-0-	-1217	-0-	1139	1	11531	3	N	308	269	1			191
						127	4	339	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 1H RRCID -> 279183 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9917 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20708	X	17485	-0-	-3223	-0-	1105	1	15629	3	Y	592	654	1			180
							100	4	651	9							
04	19980	X	17312	-0-	-2668	-0-	1093	1	15296	3	Y	700	640	1			240
							153	4	770	9							
05	20708	X	18428	-0-	-2280	-0-	1332	1	16170	3	Y	708	544	1			404
							147	4	779	9							
06	18913	X	18547	-0-	-366	-0-	1357	1	16132	3	Y	732	968	1			168
							253	4	805	9							
07	18632	X	18632	-0-	-0-	-0-	1474	1	16396	3	Y	617	490	1			295
							83	4	679	9							
08	18414	X	17987	-0-	-427	-0-	1546	1	15655	3	Y	558	527	1			326
							172	4	614	9							

COTTONWOOD WEST WELL #: 1406 RRCID -> 279973 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 10341 PERF. N/A

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

03	24986	X	8974	-0-	-16012	-0-	448	1	8124	3	Y	256	416	1			265
							120	4	282	9							
04	23550	X	3662	-0-	-19888	-0-	193	1	2534	3	Y	850	440	1			675
							935	9									
05	30866	X	30866	-0-	-0-	-0-	1572	1	27002	3	Y	2016	2547	1			144
							74	4	2218	9							
06	30320	X	30320	-0-	-0-	-0-	1962	1	27187	3	Y	1012	351	1			805
							58	4	1113	9							
07	31266	X	31266	-0-	-0-	-0-	1821	1	25955	3	Y	3150	3559	1			396
							25	4	3465	9							
*08	30812	X	30812	-0-	-0-	-0-	2265	1	25127	3	Y	3109	2800	1			705
							3420	9									

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 6H RRCID -> 281635 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 9643 PERF.10055 - 18176

03	53010	X	6788	-0-	-46222	-0-	360	1	5091	3	Y	1185	784	0	32	1	2113
							33	4	1304	9							
04	46950	X	19813	-0-	-27137	-0-	1116	1	15617	3	Y	2658	2275	0	87	1	2409
							156	4	2924	9							
05	52221	X	52221	-0-	-0-	-0-	3570	1	43333	3	Y	4465	4502	0	293	1	2079
							406	4	4912	9							
06	59293	X	59293	-0-	-0-	-0-	4164	1	49517	3	Y	4876	4424	0	309	1	2222
							248	4	5364	9							
07	53773	X	53773	-0-	-0-	-0-	3942	1	43839	3	Y	4994	4276	0	299	1	2641
							499	4	5493	9							
*08	54137	X	54137	-0-	-0-	-0-	4451	1	45060	3	Y	3754	3876	0	308	1	2211
							497	4	4129	9							

WISE UNIT WELL #: 103 H RRCID -> 281678 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9485 - 15906

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
COTTONWOOD WEST WELL #: 2406H RRCID -> 282301 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9827 - 14139

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					245
08	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

03	54196 X	54196	-0-	-0-	-0-	3285	1	46453	3	Y	3782	3931	1			1989
						298	4	4160	9							
04	39522 X	39522	-0-	-0-	-0-	2444	1	34184	3	Y	2320	2579	1			1730
						342	4	2552	9							
05	53049 X	53049	-0-	-0-	-0-	3964	1	48119	3	Y	266	497	1			1499
						673	4	293	9							
06	60810 X	60810	-0-	-0-	-0-	4639	1	55161	3	Y	344	344	1			1499
						632	4	378	9							
07	42275 X	42275	-0-	-0-	-0-	3241	1	36045	3	Y	2435	2111	0	324	1	1499
						310	4	2679	9							
08	54188 X	4251	-0-	-49937	-0-	378	1	3828	3	Y	-0-	150	0	26	1	1323
						45	4									

OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 2H RRCID -> 282799 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 9618 PERF.10034 - 16636

03	6200 X	4950	-0-	-1250	-0-	304	1	4296	3	Y	293	276	1			130
						28	4	322	9							
04	5670 X	4617	-0-	-1053	-0-	277	1	3874	3	Y	268	279	1			119
						171	4	295	9							
05	6200 X	2277	-0-	-3923	-0-	156	1	1894	3	Y	191	206	1			104
						17	4	210	9							
06	6000 X	4229	-0-	-1771	-0-	307	1	3646	3	Y	240	235	1			109
						12	4	264	9							
07	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-	102	1	1137	3	Y	93	102	1			100
						6	4	102	9							
08	4960 X	305	-0-	-4655	-0-	27	1	275	3	Y	-0-					100
						3	4									

DR PEPPER UNIT 46-39 WELL #: 2H RRCID -> 282849 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9837 PERF.10417 - 19099

03	67270 X	54054	-0-	-13216	-0-	3044	1	43050	3	N	3766	3431	0	279	1	1661
						3817	4	4143	9							
04	65100 X	47931	-0-	-17169	-0-	2729	1	38175	3	N	3019	2812	0	213	1	1655
						3706	4	3321	9							
05	67270 X	48312	-0-	-18958	-0-	3231	1	39217	3	N	3029	2854	0	265	1	1565
						2532	4	3332	9							
06	59550 X	45771	-0-	-13779	-0-	3057	1	36355	3	N	3112	2792	0	227	1	1658
						2936	4	3423	9							
07	61535 X	43125	-0-	-18410	-0-	3275	1	36425	3	N	2838	2586	0	244	1	1666
						303	4	3122	9							
08	54064 X	42596	-0-	-11468	-0-	3488	1	35313	3	N	2782	2577	0	238	1	1633
						735	4	3060	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 5H RRCID -> 282918 COMPL. DATE 09/05/2017 TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9995 - 16721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43369 X	33894	-0-	-9475	-0-	2065	1	29201	3	N	2219	1918	0	189	1	405
						187	4	2441	9							
04	37860 X	31007	-0-	-6853	-0-	1908	1	26687	3	N	1950	1992	0	149	1	214
						267	4	2145	9							
05	38843 X	31962	-0-	-6881	-0-	2261	1	27439	3	N	1812	1464	0	185	1	377
						269	4	1993	9							
06	35400 X	29741	-0-	-5659	-0-	2143	1	25479	3	N	1850	1854	0	159	1	214
						84	4	2035	9							
07	33883 X	29271	-0-	-4612	-0-	2236	1	24866	3	N	1840	1729	0	167	1	158
						145	4	2024	9							
08	33883 X	24993	-0-	-8890	-0-	2042	1	20677	3	N	1729	1480	0	139	1	268
						372	4	1902	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
03	25699 X	14573	-0-	-11126	-0-	833	1	11777	3	Y	1715	1795	0	77	1	251
						76	4	1887	9							
04	21360 X	13102	-0-	-8258	-0-	724	1	10131	3	Y	1951	1500	0	57	1	645
						101	4	2146	9							
05	21328 X	12789	-0-	-8539	-0-	862	1	10463	3	Y	1236	1530	0	71	1	280
						104	4	1360	9							
06	16710 X	11455	-0-	-5255	-0-	774	1	9202	3	Y	1314	1345	0	58	1	191
						34	4	1445	9							
07	12516 X	12516	-0-	-0-	-0-	877	1	9758	3	Y	1646	1541	0	65	1	231
						70	4	1811	9							
08	14570 X	12174	-0-	-2396	-0-	905	1	9159	3	Y	1805	1788	0	62	1	186
						124	4	1986	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
03	31527 X	29710	-0-	-1817	-0-	1452	1	26348	3	N	1142	1373	1			483
						654	4	1256	9							
04	30510 X	26891	-0-	-3619	-0-	1794	1	23570	3	N	1090	1059	1			514
						328	4	1199	9							
05	33294 X	27756	-0-	-5538	-0-	1405	1	24140	3	N	1038	799	1			753
						1069	4	1142	9							
06	32220 X	30864	-0-	-1356	-0-	1916	1	26545	3	N	1213	1469	1			497
						1069	4	1334	9							
07	29698 X	29438	-0-	-260	-0-	1802	1	25685	3	N	1073	1269	1			301
						771	4	1180	9							
08	29698 X	29679	-0-	-19	-0-	2367	1	26252	3	N	964	796	1			469
						1060	9									

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 283275 COMPL. DATE 03/11/2018 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10113 - 16323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54870 X	28264	-0-	-26606	-0-	1695	1	23967	3	N	1686	1635	0	155	1	801
						747	4	1855	9							
04	47820 X	24779	-0-	-23041	-0-	1388	1	19417	3	N	1405	1091	0	109	1	1006
						2428	4	1546	9							
05	46655 X	22730	-0-	-23925	-0-	1527	1	18540	3	N	1339	1424	0	126	1	795
						1190	4	1473	9							
06	44670 X	19999	-0-	-24671	-0-	1413	1	16798	3	N	1032	837	0	105	1	885
						653	4	1135	9							
07	30845 X	17571	-0-	-13274	-0-	1338	1	14881	3	N	848	706	0	100	1	927
						419	4	933	9							
08	28272 X	2724	-0-	-25548	-0-	185	1	1870	3	N	309	529	0	13	1	694
						329	4	340	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
OATMAN UNIT 11-2 WELL #: 6H RRCID -> 283330 COMPL. DATE 10/13/2017 TOTAL DEPTH 9587 PERF.10135 - 16561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	T. A.	1090	-0-	1090	1090	54	1	598	3	Y	-0-					51
						438	4									
08	T. A.	600	-0-	600	1690	53	1	541	3	Y	-0-					51
						6	4									

AT LANDS STATE UNIT WELL #: 406H RRCID -> 283427 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9558 - 15838

03	23839 X	17407	-0-	-6432	-0-	1059	1	14980	3	N	522	446	1			414
						794	4	574	9							
04	21450 X	21389	-0-	-61	-0-	1330	1	18604	3	N	740	878	1			276
						641	4	814	9							
05	23070 X	23070	-0-	-0-	-0-	1649	1	20021	3	N	853	328	1			801
						462	4	938	9							
06	17070 X	16690	-0-	-380	-0-	1243	1	14774	3	N	464	846	1			419
						163	4	510	9							
07	22103 X	21246	-0-	-857	-0-	1681	1	18695	3	N	639	664	1			394
						167	4	703	9							
08	23064 X	20089	-0-	-2975	-0-	1716	1	17372	3	N	667	673	1			388
						267	4	734	9							

SMITHER STATE 1 WELL #: 6H RRCID -> 283439 COMPL. DATE 01/26/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10614 - 17099

03	22244 X	22244	-0-	-0-	-0-	1238	1	17508	3	N	3039	2992	0	113	1	586
						155	4	3343	9							
04	20713 X	20713	-0-	-0-	-0-	1114	1	15582	3	N	2855	2646	0	87	1	708
						876	4	3141	9							
05	27486 X	27486	-0-	-0-	-0-	1529	1	18556	3	N	6451	6131	0	126	1	902
						305	4	7096	9							
06	31212 X	31212	-0-	-0-	-0-	1815	1	21581	3	N	6632	6655	0	135	1	744
						521	4	7295	9							
07	26528 X	26528	-0-	-0-	-0-	1930	1	21461	3	N	2637	2571	0	244	1	566
						236	4	2901	9							
08	27497 X	25676	-0-	-1821	-0-	1976	1	20002	3	N	3162	2507	0	146	1	1075
						220	4	3478	9							

COTTONWOOD WEST STATE UNIT WELL #: 807H RRCID -> 283442 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9412 PERF.10088 - 17202

03	51119 X	23704	-0-	-27415	-0-	1413	1	19990	3	Y	1975	1793	1			358
						128	4	2173	9							
04	49470 X	24597	-0-	-24873	-0-	1526	1	21351	3	Y	1370	1335	1			393
						213	4	1507	9							
05	51119 X	27746	-0-	-23373	-0-	1970	1	23912	3	Y	1377	1533	1			237
						349	4	1515	9							
06	30210 X	15815	-0-	-14395	-0-	1136	1	13510	3	Y	867	890	1			214
						215	4	954	9							
07	14418 X	14418	-0-	-0-	-0-	1145	1	12736	3	Y	429	499	1			144
						65	4	472	9							
08	27745 X	16510	-0-	-11235	-0-	1423	1	14410	3	Y	377	401	1			120
						262	4	415	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
DALTEX MUNN UNIT 44-5 WELL #: 5H RRCID -> 283451 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 9454 PERF.10126 - 17309

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35960 X	26283	-0-	-9677	-0-	1534	1	21689	3	N	1340	1192	0	140	1	406
						1586	4	1474	9							
04	34800 X	23180	-0-	-11620	-0-	1364	1	19084	3	N	1073	986	0	106	1	387
						1552	4	1180	9							
05	33232 X	20873	-0-	-12359	-0-	1460	1	17717	3	N	931	958	0	120	1	240
						672	4	1024	9							
06	32160 X	14942	-0-	-17218	-0-	1083	1	12878	3	N	853	665	0	80	1	348
						43	4	938	9							
07	26288 X	20797	-0-	-5491	-0-	1622	1	18035	3	N	953	857	0	121	1	323
						92	4	1048	9							
08	26288 X	15373	-0-	-10915	-0-	1299	1	13151	3	N	707	695	0	89	1	246
						145	4	778	9							

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 1201H RRCID -> 283511 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 9087 - 18018

03	51367 X	23206	-0-	-28161	-0-	1091	1	19799	3	N	1218	1629	1			438
						976	4	1340	9							
04	47310 X	18178	-0-	-29132	-0-	1163	1	15275	3	N	1069	925	1			582
						564	4	1176	9							
05	34038 X	15446	-0-	-18592	-0-	781	1	13411	3	N	954	513	1			1023
						205	4	1049	9							
06	31830 X	11617	-0-	-20213	-0-	693	1	9608	3	N	827	1561	1			289
						406	4	910	9							
07	39455 X	39455	-0-	-0-	-0-	2398	1	34174	3	N	2453	2402	1			340
						185	4	2698	9							
*08	27903 X	27903	-0-	-0-	-0-	2177	1	24145	3	N	1437	1341	1			436
						1581	9									

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 801H RRCID -> 283565 COMPL. DATE 05/25/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9266 - 18690

03	42098 X	36452	-0-	-5646	-0-	1743	1	31636	3	N	2138	1997	1			835
						721	4	2352	9							
04	41370 X	41370	-0-	-0-	-0-	2767	1	36353	3	N	1995	2094	1			736
						55	4	2195	9							
05	42639 X	42639	-0-	-0-	-0-	2068	1	35534	3	N	4358	4439	1			655
						243	4	4794	9							
06	44702 X	44702	-0-	-0-	-0-	2697	1	37369	3	N	4160	4493	1			322
						60	4	4576	9							
07	42749 X	38507	-0-	-4242	-0-	2406	1	34288	3	N	1625	1812	1			135
						25	4	1788	9							
08	42749 X	33439	-0-	-9310	-0-	2657	1	29471	3	N	1192	1115	1			212
						1311	9									

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 2H RRCID -> 283923 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 9572 PERF.11364 - 17287

03	46221 X	25396	-0-	-20825	-0-	1511	1	21372	3	N	2152	1829	0	139	1	2871
						146	4	2367	9							
04	41179 X	41179	-0-	-0-	-0-	2481	1	34711	3	N	3229	2855	0	194	1	3051
						435	4	3552	9							
05	44852 X	44852	-0-	-0-	-0-	3152	1	38258	3	N	2801	2672	0	259	1	2921
						361	4	3081	9							
06	40065 X	40065	-0-	-0-	-0-	2830	1	33656	3	N	3046	2708	0	210	1	3049
						228	4	3351	9							
07	42563 X	38494	-0-	-4069	-0-	2923	1	32503	3	N	2612	2481	0	218	1	2962
						195	4	2873	9							
08	44857 X	35618	-0-	-9239	-0-	2934	1	29704	3	N	2383	2280	0	200	1	2865
						359	4	2621	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 10H RRCID -> 283928 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9838 - 14146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31527	X	29408	-0-	-2119	-0-	1898	1	26838	3	Y	256	316	0	174	1	95
							390	4	282	9							
04	87250	X	87250	-0-	-0-	-0-	5649	1	79020	3	Y	1628	969	0	442	1	312
							790	4	1791	9							
05	29884	X	26483	-0-	-3401	-0-	1893	1	22977	3	Y	1276	1155	0	155	1	278
							209	4	1404	9							
06	28920	X	26056	-0-	-2864	-0-	1794	1	21332	3	Y	1255	1109	0	134	1	290
							1549	4	1381	9							
07	25109	X	25109	-0-	-0-	-0-	1929	1	21446	3	Y	1442	1250	0	144	1	338
							148	4	1586	9							
08	90148	X	23041	-0-	-67107	-0-	1942	1	19661	3	Y	1072	1028	0	132	1	250
							259	4	1179	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
03	131745	X	131745	-0-	-0-	-0-	8030	1	113557	3	N	7556	6871	0	735	1	601
							1846	4	8312	9							
04	111755	X	111755	-0-	-0-	-0-	6935	1	97016	3	N	5922	5546	0	542	1	435
							1290	4	6514	9							
05	114623	X	114623	-0-	-0-	-0-	8132	1	98705	3	N	6149	5343	0	668	1	573
							1022	4	6764	9							
06	120600	X	101830	-0-	-18770	-0-	7415	1	88169	3	N	5385	4890	0	550	1	518
							322	4	5924	9							
07	124620	X	102047	-0-	-22573	-0-	7860	1	87409	3	N	5726	4998	0	587	1	659
							479	4	6299	9							
08	124620	X	94600	-0-	-30020	-0-	7944	1	80430	3	N	4855	4445	0	543	1	526
							885	4	5341	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
03	57033	X	57033	-0-	-0-	-0-	3500	1	49501	3	N	3376	3118	0	321	1	1168
							318	4	3714	9							
04	48306	X	48306	-0-	-0-	-0-	2979	1	41676	3	N	2935	2797	0	232	1	1074
							422	4	3229	9							
05	47312	X	47312	-0-	-0-	-0-	3350	1	40663	3	N	2574	2322	0	276	1	1050
							468	4	2831	9							
06	40509	X	40509	-0-	-0-	-0-	2922	1	34741	3	N	2481	2236	0	217	1	1078
							117	4	2729	9							
07	37242	X	37242	-0-	-0-	-0-	2880	1	32032	3	N	1926	1800	0	215	1	989
							211	4	2119	9							
*08	33878	X	33878	-0-	-0-	-0-	2836	1	28717	3	N	1826	1579	0	194	1	1042
							316	4	2009	9							

DALTEX MUNN UNIT 44-41 WELL #: 28H RRCID -> 284171 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10179 - 16913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66340	X	56903	-0-	-9437	-0-	3626	1	51277	3	N	1519	1307	0	332	1	449
							329	4	1671	9							
04	64200	X	51982	-0-	-12218	-0-	3326	1	46531	3	N	1504	1225	0	260	1	468
							471	4	1654	9							
05	66340	X	53174	-0-	-13166	-0-	3889	1	47203	3	N	1413	1079	0	319	1	483
							528	4	1554	9							
06	61020	X	49029	-0-	-11991	-0-	3696	1	43948	3	N	1124	904	0	274	1	429
							149	4	1236	9							
07	58869	X	50735	-0-	-8134	-0-	4041	1	44940	3	N	1344	1003	0	302	1	468
							276	4	1478	9							
08	56916	X	48032	-0-	-8884	-0-	4154	1	42060	3	N	1232	833	0	284	1	583
							463	4	1355	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 901H RRCID -> 284561 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9858 - 20005

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41168 X	17301	-0-	-23867	-0-	1058	1	14963	3	Y	1076	1244	1			247
						96	4	1184	9							
04	39840 X	25827	-0-	-14013	-0-	1570	1	21967	3	Y	1882	1655	1			474
						220	4	2070	9							
05	40610 X	28793	-0-	-11817	-0-	2007	1	24364	3	Y	1830	2011	1			293
						409	4	2013	9							
06	32756 X	21095	-0-	-11661	-0-	1512	1	17982	3	Y	1079	1104	1			268
						414	4	1187	9							
07	29603 X	29603	-0-	-0-	-0-	2266	1	25196	3	Y	1705	1517	1			456
						265	4	1876	9							
08	28799 X	14581	-0-	-14218	-0-	1228	1	12429	3	Y	648	826	1			278
						211	4	713	9							

SAVAGE UNIT WELL #: 1708H RRCID -> 285346 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 9365 PERF.10022 - 14700

03	42904 X	7431	-0-	-35473	-0-	462	1	6534	3	Y	357	465	1			91
						42	4	393	9							
04	36240 X	19630	-0-	-16610	-0-	1196	1	16727	3	Y	1400	1145	1			346
						167	4	1540	9							
05	33015 X	21119	-0-	-11896	-0-	1465	1	17781	3	Y	1427	1533	1			240
						303	4	1570	9							
06	31950 X	20266	-0-	-11684	-0-	1402	1	16675	3	Y	1617	1452	1			405
						410	4	1779	9							
07	24524 X	24524	-0-	-0-	-0-	1866	1	20746	3	Y	1518	1473	1			450
						242	4	1670	9							
*08	25037 X	25037	-0-	-0-	-0-	2071	1	20969	3	Y	1538	1439	1			549
						305	4	1692	9							

RED BULL STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285407 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10045 - 19445

03	38750 X	16594	-0-	-22156	-0-	961	1	13589	3	N	1322	1505	1			419
						590	4	1454	9							
04	37500 X	19231	-0-	-18269	-0-	1103	1	15434	3	N	1451	1254	1			616
						1098	4	1596	9							
05	32581 X	28639	-0-	-3942	-0-	1938	1	23520	3	N	2569	2251	1			934
						355	4	2826	9							
06	28830 X	19732	-0-	-9098	-0-	1431	1	17020	3	N	997	1231	1			700
						184	4	1097	9							
07	19871 X	16315	-0-	-3556	-0-	1212	1	13480	3	N	1320	1454	1			566
						171	4	1452	9							
08	28644 X	1801	-0-	-26843	-0-	160	1	1615	3	N	-0-					566
						26	4									

OATMAN UNIT 33-40 WELL #: 3H RRCID -> 285572 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9970 - 17159

03	46035 X	33952	-0-	-12083	-0-	1984	1	28056	3	Y	3322	2626	0	182	1			846
						258	4	3654	9									
04	43721 X	43721	-0-	-0-	-0-	2640	1	36931	3	Y	3121	2819	0	206	1			942
						717	4	3433	9									
05	51151 X	51151	-0-	-0-	-0-	3608	1	43791	3	Y	2981	2887	0	297	1			739
						473	4	3279	9									
06	39453 X	39453	-0-	-0-	-0-	2895	1	34418	3	Y	1836	1861	0	214	1			500
						120	4	2020	9									
07	52360 X	52360	-0-	-0-	-0-	3979	1	44247	3	Y	3544	2948	0	297	1			799
						236	4	3898	9									
08	50530 X	45692	-0-	-4838	-0-	3791	1	38385	3	Y	2796	2681	0	259	1			655
						440	4	3076	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
LEE CALDWELL STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285682 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9490 - 18506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	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

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-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

03	84971	X	76592	-0-	-8379	-0-	4717	1	66707	3	N	4309	4227	0	431	1	1253
							428	4	4740	9							
04	79110	X	64322	-0-	-14788	-0-	3959	1	55379	3	N	4028	3580	0	310	1	1391
							553	4	4431	9							
05	75733	X	29932	-0-	-45801	-0-	2113	1	25649	3	N	1753	1386	0	173	1	1585
							242	4	1928	9							
06	74130	X	63996	-0-	-10134	-0-	4647	1	55252	3	N	3558	3362	0	345	1	1436
							183	4	3914	9							
07	76601	X	76368	-0-	-233	-0-	5870	1	65273	3	N	4449	4236	0	438	1	1211
							331	4	4894	9							
*08	98311	X	98311	-0-	-0-	-0-	8213	1	83156	3	N	5479	4876	0	561	1	1253
							915	4	6027	9							

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 5H RRCID -> 286659 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9725 - 16689

03	54901	X	47313	-0-	-7588	-0-	2818	1	39856	3	N	3893	3586	0	257	1	421
							357	4	4282	9							
04	37288	X	37288	-0-	-0-	-0-	2271	1	31766	3	N	2354	2301	0	177	1	297
							662	4	2589	9							
05	52545	X	40744	-0-	-11801	-0-	2850	1	34592	3	N	2708	2520	0	234	1	251
							323	4	2979	9							
06	50850	X	33316	-0-	-17534	-0-	2389	1	28409	3	N	2204	2001	0	178	1	276
							94	4	2424	9							
07	52545	X	17115	-0-	-35430	-0-	1332	1	14811	3	N	811	875	0	99	1	113
							80	4	892	9							
08	47306	X	27824	-0-	-19482	-0-	2314	1	23424	3	N	1630	1511	0	158	1	74
							293	4	1793	9							

MAVERICK STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286663 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 9260 PERF.10688 - 17735

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2021

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 24WB RRCID -> 286787 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 9815 - 17174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	106795	X	63662	-0-	-43133	-0-	4049	1	57262	3	N	1711	1326	0	371	1	162
							469	4	1882	9							
04	103350	X	57419	-0-	-45931	-0-	3652	1	51093	3	N	1653	1353	0	286	1	176
							856	4	1818	9							
05	106795	X	59557	-0-	-47238	-0-	4359	1	52905	3	N	1640	1309	0	358	1	149
							489	4	1804	9							
06	70380	X	60139	-0-	-10241	-0-	4494	1	53431	3	N	1852	1461	0	333	1	207
							177	4	2037	9							
07	64449	X	50513	-0-	-13936	-0-	4003	1	44516	3	N	1604	1359	0	299	1	153
							230	4	1764	9							
08	63674	X	42700	-0-	-20974	-0-	3659	1	37041	3	N	1448	1174	0	250	1	177
							407	4	1593	9							

DALTEX MUNN UNIT 42-43 WELL #: 8H RRCID -> 286917 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9807 - 17209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77996	X	60751	-0-	-17245	-0-	3631	1	51346	3	N	4324	3687	0	333	1	825
							1018	4	4756	9							
04	75480	X	58095	-0-	-17385	-0-	3534	1	49435	3	N	4021	3828	0	276	1	742
							703	4	4423	9							
05	71610	X	54064	-0-	-17546	-0-	3754	1	45563	3	N	3666	3312	0	309	1	787
							714	4	4033	9							
06	66660	X	48273	-0-	-18387	-0-	3464	1	41191	3	N	3142	3218	0	257	1	454
							162	4	3456	9							
07	65286	X	43901	-0-	-21385	-0-	3323	1	36956	3	N	3041	2673	0	249	1	573
							277	4	3345	9							
08	60760	X	35920	-0-	-24840	-0-	2983	1	30199	3	N	2074	1937	0	203	1	507
							457	4	2281	9							

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 28WB RRCID -> 287107 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10169 - 20277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	164331	X	118414	-0-	-45917	-0-	7508	1	106174	3	N	3573	3108	0	687	1	1218
							802	4	3930	9							
04	159030	X	105904	-0-	-53126	-0-	6708	1	93844	3	N	3782	3088	0	525	1	1387
							1192	4	4160	9							
05	154752	X	117029	-0-	-37723	-0-	8516	1	103369	3	N	3723	3161	0	700	1	1249
							1049	4	4095	9							
06	142680	X	119124	-0-	-23556	-0-	8869	1	105457	3	N	3579	2927	0	658	1	1243
							861	4	3937	9							
07	126263	X	114218	-0-	-12045	-0-	9040	1	100527	3	N	3606	2881	0	675	1	1293
							684	4	3967	9							
08	118420	X	108977	-0-	-9443	-0-	9397	1	95143	3	N	3079	2440	0	642	1	1290
							1050	4	3387	9							

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 1803H RRCID -> 287114 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF.12502 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	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
03	54126	X	54126	-0-	-0-	-0-	3171	1	44839	3	N	3840	3599	0	290	1	503
							1892	4	4224	9							
04	40101	X	40101	-0-	-0-	-0-	2407	1	33675	3	N	2613	2431	0	188	1	497
							1145	4	2874	9							
05	58745	X	36183	-0-	-22562	-0-	2497	1	30315	3	N	2610	2302	0	205	1	600
							500	4	2871	9							
06	56850	X	40353	-0-	-16497	-0-	2918	1	34699	3	N	2310	2206	0	217	1	487
							195	4	2541	9							
07	54126	X	40562	-0-	-13564	-0-	3162	1	35158	3	N	1779	1718	0	237	1	311
							285	4	1957	9							
08	54126	X	41410	-0-	-12716	-0-	3479	1	35218	3	N	1992	1771	0	238	1	294
							522	4	2191	9							

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 7RA RRCID -> 287290 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9753 - 16920

03	46066	X	39417	-0-	-6649	-0-	2360	1	33376	3	N	1692	1578	0	216	1	227
							1820	4	1861	9							
04	44580	X	10492	-0-	-34088	-0-	626	1	8761	3	N	292	386	0	49	1	84
							784	4	321	9							
05	53785	X	27147	-0-	-26638	-0-	1925	1	23371	3	N	1285	950	0	158	1	261
							437	4	1414	9							
06	52050	X	28326	-0-	-23724	-0-	2070	1	24608	3	N	1343	1185	0	154	1	265
							171	4	1477	9							
07	53785	X	28597	-0-	-25188	-0-	2236	1	24865	3	N	1147	1029	0	167	1	216
							234	4	1262	9							
08	39432	X	12200	-0-	-27232	-0-	1014	1	10264	3	N	614	650	0	69	1	111
							247	4	675	9							

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 28WB RRCID -> 287636 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9967 - 17049

03	106609	X	90917	-0-	-15692	-0-	5687	1	80431	3	N	2436	2070	0	520	1	289
							2119	4	2680	9							
04	93240	X	69915	-0-	-23325	-0-	4443	1	62152	3	N	1719	1432	0	348	1	228
							1429	4	1891	9							
05	83917	X	67814	-0-	-16103	-0-	4960	1	60210	3	N	1702	1224	0	407	1	299
							772	4	1872	9							
06	87990	X	71876	-0-	-16114	-0-	5380	1	63971	3	N	2029	1556	0	399	1	373
							293	4	2232	9							
07	90923	X	81242	-0-	-9681	-0-	6346	1	70570	3	N	3509	2868	0	474	1	540
							466	4	3860	9							
08	90923	X	72665	-0-	-18258	-0-	6158	1	62342	3	N	3040	2699	0	421	1	460
							821	4	3344	9							

LEE CALDWELL STATE UNIT WELL #: 4WA RRCID -> 287846 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 9265 PERF.11185 - 20591

03	28086	X	19845	-0-	-8241	-0-	1221	1	17266	3	N	979	1226	1			768
							281	4	1077	9							
04	25020	X	12091	-0-	-12929	-0-	735	1	10289	3	N	658	484	1			942
							343	4	724	9							
05	27931	X	14134	-0-	-13797	-0-	973	1	11811	3	N	869	793	1			1018
							394	4	956	9							
06	27030	X	12074	-0-	-14956	-0-	853	1	10140	3	N	903	979	1			942
							88	4	993	9							
07	27931	X	6671	-0-	-21260	-0-	522	1	5802	3	N	197	397	1			742
							130	4	217	9							
08	19840	X	4940	-0-	-14900	-0-	398	1	4033	3	N	342	594	1			490
							133	4	376	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
03	46345	X	20413	-0-	-25932	-0-	1218	1	17222	3	N	1601	1385	0	112	1	157
							212	4	1761	9							
04	44850	X	15683	-0-	-29167	-0-	929	1	12993	3	N	1169	1110	0	73	1	143
							475	4	1286	9							
05	46345	X	1271	-0-	-45074	-0-	84	1	1019	3	N	137	247	0	7	1	26
							17	4	151	9							
06	32506	X	32506	-0-	-0-	-0-	2352	1	27967	3	N	1904	1543	0	175	1	212
							93	4	2094	9							
07	23179	X	23179	-0-	-0-	-0-	1769	1	19670	3	N	1488	1412	0	132	1	156
							103	4	1637	9							
08	20398	X	2297	-0-	-18101	-0-	204	1	2070	3	N	-0-	14	1			142
							23	4									

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 22WB RRCID -> 287888 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9604 PERF.10127 - 17622

03	101237	X	101237	-0-	-0-	-0-	6365	1	90022	3	N	3792	3136	0	582	1	355
							679	4	4171	9							
04	94324	X	94324	-0-	-0-	-0-	5966	1	83464	3	N	3377	2905	0	466	1	361
							1179	4	3715	9							
05	73674	X	73674	-0-	-0-	-0-	5369	1	65173	3	N	2301	2002	0	441	1	219
							601	4	2531	9							
06	61332	X	61332	-0-	-0-	-0-	4618	1	54915	3	N	1470	1176	0	343	1	170
							182	4	1617	9							
07	71220	X	71220	-0-	-0-	-0-	5626	1	62564	3	N	2463	1975	0	420	1	238
							321	4	2709	9							
*08	44736	X	44736	-0-	-0-	-0-	3880	1	39282	3	N	1038	880	0	266	1	130
							432	4	1142	9							

ORANGE CRUSH UNIT WELL #: 928WB RRCID -> 287906 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9922 - 20260

03	101370	X	54964	-0-	-46406	-0-	3450	1	48795	3	Y	2187	2068	0	315	1	282
							313	4	2406	9							
04	97110	X	10324	-0-	-86786	-0-	679	1	9503	3	Y	43	170	0	53	1	102
							95	4	47	9							
05	98611	X	81826	-0-	-16785	-0-	5878	1	71350	3	Y	3540	2682	0	483	1	477
							704	4	3894	9							
06	93370	X	93370	-0-	-0-	-0-	6942	1	82548	3	Y	3275	2856	0	515	1	381
							277	4	3603	9							
07	92944	X	92944	-0-	-0-	-0-	7339	1	81612	3	Y	3206	2614	0	549	1	424
							466	4	3527	9							
*08	88062	X	88062	-0-	-0-	-0-	7584	1	76783	3	Y	2536	2125	0	518	1	317
							905	4	2790	9							

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 714WA RRCID -> 287993 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8732 - 15451

03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 705WA RRCID -> 288173 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 8889 - 15557

03	49848	X	-0-	-0-	-49848	-0-					N	-0-					-0-
04	30360	X	-0-	-0-	-30360	-0-					N	-0-					-0-
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 706WA RRCID -> 288803 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8929 - 14166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56699	X	-0-	-0-	-56699	-0-					N	-0-					-0-
04	50010	X	-0-	-0-	-50010	-0-					N	-0-					-0-
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISE WEST STATE UNIT WELL #: 717WA RRCID -> 288804 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 8797 - 14056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 4WA RRCID -> 289504 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10035 - 20110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		270177	-0-	270177	547932	15606	1	220704	3	N	29492	28048	0	1429	1	291
							1426	4	32441	9							
04	781665	X	233733	-0-	-547932	-0-	13633	1	190712	3	N	24963	23623	0	1066	1	565
							1929	4	27459	9							
05	254355	X	216289	-0-	-38066	-0-	14405	1	174851	3	N	21509	20421	0	1183	1	470
							3373	4	23660	9							
06	246150	X	116951	-0-	-129199	-0-	8132	1	96693	3	N	10732	10227	0	603	1	372
							321	4	11805	9							
07	254355	X	110376	-0-	-143979	-0-	8058	1	89606	3	N	10966	10411	0	602	1	325
							649	4	12063	9							
08	254355	X	119709	-0-	-134646	-0-	9511	1	96290	3	N	11679	11009	0	650	1	345
							1061	4	12847	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
03	143809	X	81969	-0-	-61840	-0-	5222	1	73853	3	N	2117	1981	1			247
							565	4	2329	9							
04	117840	X	75980	-0-	-41860	-0-	4882	1	68300	3	N	1923	1921	1			249
							683	4	2115	9							
05	112406	X	64012	-0-	-48394	-0-	4681	1	56820	3	N	1593	1559	1			283
							759	4	1752	9							
06	105690	X	20351	-0-	-85339	-0-	1534	1	18243	3	N	467	506	1			244
							60	4	514	9							
07	93620	X	26990	-0-	-66630	-0-	2149	1	23900	3	N	745	654	1			335
							121	4	820	9							
08	81964	X	48614	-0-	-33350	-0-	4134	1	41852	3	N	1064	1028	1			371
							1458	4	1170	9							

COSMO DALTEX UNIT 45-4 WELL #: 28WB RRCID -> 289664 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10102 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78399	X	53670	-0-	-24729	-0-	3234	1	45730	3	Y	2024	1943	0	297	1	470
							2480	4	2226	9							
04	75870	X	51908	-0-	-23962	-0-	3104	1	43419	3	Y	1769	1523	0	242	1	474
							3439	4	1946	9							
05	75330	X	52348	-0-	-22982	-0-	3748	1	45499	3	Y	1840	1624	0	307	1	383
							1077	4	2024	9							
06	72900	X	46564	-0-	-26336	-0-	3458	1	41112	3	Y	1687	1458	0	257	1	355
							138	4	1856	9							
07	75330	X	47240	-0-	-28090	-0-	3731	1	41490	3	Y	1579	1303	0	278	1	353
							282	4	1737	9							
08	53661	X	44924	-0-	-8737	-0-	3824	1	38720	3	Y	1610	1374	0	262	1	327
							609	4	1771	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612

BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 8WA RRCID -> 289794 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9694 - 19933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	147188 X	39099	-0-	-108089	-0-	2273	1	32152	3	N	3634	3599	0	208	1	314
						677	4	3997	9							
04	125010 X	121897	-0-	-3113	-0-	7125	1	99679	3	N	10183	9379	0	557	1	561
						3892	4	11201	9							
05	118668 X	117995	-0-	-673	-0-	8066	1	97908	3	N	8514	7945	0	662	1	468
						2656	4	9365	9							
06	104100 X	93284	-0-	-10816	-0-	6537	1	77730	3	N	7475	6946	0	485	1	512
						794	4	8223	9							
07	125953 X	77900	-0-	-48053	-0-	5793	1	64423	3	N	6518	5981	0	433	1	616
						514	4	7170	9							
08	125953 X	81000	-0-	-44953	-0-	6563	1	66442	3	N	6431	6040	0	448	1	559
						921	4	7074	9							

BIG RED STATE UNIT 32 WELL #: 27WB RRCID -> 289861 COMPL. DATE 06/12/2020 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9824 - 20024

03	217713 X	147537	-0-	-70176	-0-	9072	1	128291	3	N	7966	6952	0	830	1	584
						1411	4	8763	9							
04	204030 X	133077	-0-	-70953	-0-	8142	1	113908	3	N	6357	5954	0	637	1	350
						4034	4	6993	9							
05	187829 X	131294	-0-	-56535	-0-	9272	1	112543	3	N	6084	5359	0	762	1	313
						2787	4	6692	9							
06	160110 X	117163	-0-	-42947	-0-	8571	1	101912	3	N	5274	4610	0	636	1	341
						879	4	5801	9							
07	155000 X	113035	-0-	-41965	-0-	8799	1	97855	3	N	5177	4406	0	658	1	454
						686	4	5695	9							
08	147529 X	101897	-0-	-45632	-0-	8603	1	87101	3	N	4586	4067	0	588	1	385
						1148	4	5045	9							

DUBLIN STATE UNIT WELL #: 7WA RRCID -> 289892 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 1010 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATEGERY STATE UNIT WELL #: 23WB RRCID -> 289911 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 9950 - 20263

03	SHUT IN	325556	-0-	325556	698428	19596	1	277126	3	N	24587	22801	0	1797	1	236
						1788	4	27046	9							
04	968152 X	269724	-0-	-698428	-0-	16559	1	231645	3	N	17437	15993	0	1297	1	383
						2339	4	19181	9							
05	297445 X	252991	-0-	-44454	-0-	17745	1	215398	3	N	14644	13266	0	1456	1	305
						3740	4	16108	9							
06	287850 X	136480	-0-	-151370	-0-	9960	1	118429	3	N	6998	6330	0	738	1	235
						393	4	7698	9							
07	297445 X	115517	-0-	-181928	-0-	8939	1	99408	3	N	5883	5285	0	667	1	166
						699	4	6471	9							
08	297445 X	118674	-0-	-178771	-0-	9903	1	100260	3	N	6733	6033	0	677	1	189
						1105	4	7406	9							

SMITHER STATE UNIT 47-38 WELL #: 8WA RRCID -> 289923 COMPL. DATE 12/05/2018 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9998 - 18245

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
APR OPERATING LLC //CONT.// 028612
MORE COWBELL UNIT WELL #: 25WB RRCID -> 289925 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8845 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/18/2021 - WELL PLUGGED 3/18/2021												

BPX OPERATING COMPANY 085408
DELA STATE 58-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 267104 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10536 - 14635

03	16608 X	16608	-0-	-0-	-0-	16171	3	64	4	N	339	189	1	227
						373	9							
04	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4806	3	42	4	N	3	188	1	42
						3	9							
05	8740 X	8740	-0-	-0-	-0-	8237	3	297	4	N	187			229
						206	9							
06	9784 X	9784	-0-	-0-	-0-	9463	3	73	4	N	225	183	1	271
						248	9							
07	10788 X	10788	-0-	-0-	-0-	10335	3	92	4	N	328	557	1	42
						361	9							
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	350			392

BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 1H RRCID -> 270785 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 1 RRCID -> 272717 COMPL. DATE 12/29/2013 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9279 - 16040

*03	28627 X	28627	-0-	-0-	-0-	24858	3	140	4	N	3299	3213	1	498
						3629	9							
*04	22821 X	22821	-0-	-0-	-0-	19918	3	113	4	N	2536	2817	1	217
						2790	9							
*05	19966 X	19966	-0-	-0-	-0-	17486	3	116	4	N	2149	2041	1	325
						2364	9							
*06	24277 X	24277	-0-	-0-	-0-	20113	3	1279	4	N	2623	2598	1	350
						2885	9							
*07	25538 X	25538	-0-	-0-	-0-	22756	3	135	4	N	2406	2606	1	150
						2647	9							
*08	26073 X	26073	-0-	-0-	-0-	23117	3	120	4	N	2578	2360	1	368
						2836	9							

HUDSON 0-66X67 WELL #: 1H RRCID -> 278213 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 9753 - 17941

03	32984 X	23660	-0-	-9324	-0-	19491	3	397	4	N	3429	3392	1	418
						3772	9							
04	31920 X	24722	-0-	-7198	-0-	21397	3	313	4	N	2738	2682	1	474
						3012	9							
05	26794 X	26794	-0-	-0-	-0-	23475	3	197	4	N	2838	2834	1	478
						3122	9							
06	25545 X	25545	-0-	-0-	-0-	22672	3	169	4	N	2458	2468	1	468
						2704	9							
07	25544 X	23367	-0-	-2177	-0-	20123	3	150	4	N	2813	3180	1	101
						3094	9							
08	26784 X	24126	-0-	-2658	-0-	20678	3	490	4	N	2689	2486	1	304
						2958	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CRIMM 0-65X67 WELL #: 1H RRCID -> 282025 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9716 - 18279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42904 X	37605	-0-	-5299	-0-	2344	1	30502	3	N	3929	3643	1			388
						437	4	4322	9							
04	41520 X	29126	-0-	-12394	-0-	2018	1	24283	3	N	2286	2421	1			253
						310	4	2515	9							
05	42253 X	37592	-0-	-4661	-0-	2739	1	31101	3	N	3065	3157	1			161
						380	4	3372	9							
06	36390 X	27247	-0-	-9143	-0-	1038	1	21236	3	N	2860	2707	1			314
						1827	4	3146	9							
07	37603 X	34951	-0-	-2652	-0-	1454	1	29721	3	N	3272	3158	1			428
						177	4	3599	9							
*08	42608 X	42608	-0-	-0-	-0-	3069	1	34660	3	N	3519	3633	1			314
						1008	4	3871	9							

HS STATE 113-22X15 WELL #: 1H RRCID -> 282831 COMPL. DATE 02/04/2017 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9182 - 16519

03	68944 X	64195	-0-	-4749	-0-	59051	3	1506	4	Y	3307	3235	1			179
						3638	9									
04	64020 X	61192	-0-	-2828	-0-	56672	3	1176	4	Y	3040	3035	1			184
						3344	9									
05	73717 X	73717	-0-	-0-	-0-	68915	3	633	4	Y	3790	3822	1			152
						4169	9									
06	69791 X	69791	-0-	-0-	-0-	66387	3	661	4	Y	2494	2583	1			63
						2743	9									
07	79414 X	79414	-0-	-0-	-0-	75754	3	538	4	Y	2838	2779	1			122
						3122	9									
*08	63451 X	63451	-0-	-0-	-0-	60276	3	505	4	Y	2427	2217	1			332
						2670	9									

HS STATE 113-24X13 WELL #: 1H RRCID -> 282866 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF.11685 - 16691

03	21142 X	4214	-0-	-16928	-0-	3961	3	252	4	Y	1	144	1			21
						1	9									
04	36510 X	5180	-0-	-31330	-0-	4919	3	259	4	Y	2					23
						2	9									
05	37727 X	4267	-0-	-33460	-0-	4245	3	11	4	Y	10	23	1			10
						11	9									
06	36510 X	20864	-0-	-15646	-0-	19257	3	9	4	Y	1453	837	1			626
						1598	9									
07	51373 X	51373	-0-	-0-	-0-	47449	3	20	4	Y	3549	3894	1			281
						3904	9									
*08	80997 X	80997	-0-	-0-	-0-	75534	3	9	4	Y	4958	4877	1			362
						5454	9									

HS STATE 114-13X12 WELL #: 1H RRCID -> 283533 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 8901 - 19042

03	35681 X	25885	-0-	-9796	-0-	273	1	23255	3	Y	1617	1577	1			325
						578	4	1779	9							
04	34530 X	32885	-0-	-1645	-0-	375	1	30832	3	Y	1296	1136	1			485
						252	4	1426	9							
05	31139 X	31139	-0-	-0-	-0-	577	1	29095	3	Y	1061	1236	1			310
						300	4	1167	9							
06	29003 X	29003	-0-	-0-	-0-	975	1	26582	3	Y	1064	817	1			557
						276	4	1170	9							
07	34207 X	34207	-0-	-0-	-0-	1255	1	32576	3	Y	11	561	1			7
						364	4	12	9							
08	32178 X	30286	-0-	-1892	-0-	1230	1	27317	3	Y	1295	1174	1			128
						314	4	1425	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HS STATE 114-24 WELL #: 1H RRCID -> 283884 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8803 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22387	X	22387	-0-	-0-	-0-	267	1	21349	3	Y	208	303	1			42
							542	4	229	9							
04	24030	X	15734	-0-	-8296	-0-	180	1	14881	3	Y	502	356	1			188
							121	4	552	9							
05	24831	X	12520	-0-	-12311	-0-	206	1	11501	3	Y	623	629	1			182
							128	4	685	9							
06	24030	X	12128	-0-	-11902	-0-	471	1	10354	3	Y	1064	689	1			557
							133	4	1170	9							
07	14384	X	4740	-0-	-9644	-0-	266	1	3830	3	Y	501	737	1			321
							93	4	551	9							
08	14384	X	13355	-0-	-1029	-0-	505	1	12266	3	Y	415	695	1			41
							127	4	457	9							

HS STATE 113-16 WELL #: W108H RRCID -> 285075 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 8914 PERF. 9261 - 14021

03	49631	X	38234	-0-	-11397	-0-	1042	1	32667	3	Y	4066	4373	1			30
							52	4	4473	9							
04	48030	X	45508	-0-	-2522	-0-	1279	1	39836	3	Y	3974	3814	1			190
							22	4	4371	9							
05	49631	X	43780	-0-	-5851	-0-	1953	1	38641	3	Y	2873	2904	1			159
							26	4	3160	9							
06	47880	X	30789	-0-	-17091	-0-	1254	1	25351	3	Y	3726	3452	1			433
							85	4	4099	9							
07	47027	X	37780	-0-	-9247	-0-	1106	1	32677	3	Y	3248	3559	1			122
							424	4	3573	9							
08	47027	X	28989	-0-	-18038	-0-	1021	1	25252	3	Y	2333	2260	1			195
							150	4	2566	9							

HS STATE 113-9 WELL #: W108H RRCID -> 285128 COMPL. DATE 08/25/2018 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9214 - 13974

03	46441	X	46441	-0-	-0-	-0-	1363	1	40839	3	Y	3813	4084	1			28
							45	4	4194	9							
04	40770	X	38178	-0-	-2592	-0-	1039	1	32474	3	Y	4227	4053	1			202
							15	4	4650	9							
05	42129	X	40684	-0-	-1445	-0-	1738	1	34341	3	Y	4165	4137	1			230
							23	4	4582	9							
06	44940	X	30857	-0-	-14083	-0-	1317	1	25360	3	Y	3727	3524	1			433
							80	4	4100	9							
07	41261	X	38471	-0-	-2790	-0-	1122	1	32743	3	Y	3821	4111	1			143
							403	4	4203	9							
08	41261	X	36526	-0-	-4735	-0-	1448	1	31394	3	Y	3212	3086	1			269
							151	4	3533	9							

HS STATE 113-24X13 WELL #: W102H RRCID -> 285800 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9434 - 16842

03	37479	X	3788	-0-	-33691	-0-	3575	3	209	4	Y	4	119	1			20
							4	9									
04	9870	X	7957	-0-	-1913	-0-	7518	3	193	4	Y	224					244
							246	9									
05	16409	X	16409	-0-	-0-	-0-	15235	3	7	4	Y	1061	326	1			979
							1167	9									
06	24147	X	24147	-0-	-0-	-0-	22539	3	10	4	Y	1453	1806	1			626
							1598	9									
07	28721	X	28721	-0-	-0-	-0-	23427	3	6	4	Y	4807	5052	1			381
							5288	9									
*08	32249	X	32249	-0-	-0-	-0-	25666	3	4	4	Y	5981	5925	1			437
							6579	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 2H RRCID -> 288203 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9448 - 15896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	88660	X	44902	-0-	-43758	-0-	41508	3	536	4	Y	2598	2718	1			91
							2858	9									
04	88050	X	72070	-0-	-15980	-0-	69310	3	209	4	Y	2319	2232	1			178
							2551	9									
05	94401	X	94401	-0-	-0-	-0-	90931	3	779	4	Y	2446	2493	1			131
							2691	9									
06	88050	X	68890	-0-	-19160	-0-	66017	3	201	4	Y	2429	1956	1			604
							2672	9									
07	74462	X	58998	-0-	-15464	-0-	56057	3	209	4	Y	2484	3030	1			58
							2732	9									
08	84878	X	59525	-0-	-25353	-0-	55539	3	803	4	Y	2894	2496	1			456
							3183	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
03	74090	X	14882	-0-	-59208	-0-	14479	3	143	4	Y	236	523	1			8
							260	9									
04	71700	X	35889	-0-	-35811	-0-	29388	3	113	4	Y	5807	5368	1			447
							6388	9									
05	66185	X	4047	-0-	-62138	-0-	266	3	1	4	Y	3436	3699	1			184
							3780	9									
06	44550	X	817	-0-	-43733	-0-	143	3	2	4	Y	611	643	1			152
							672	9									
07	37076	X	7105	-0-	-29971	-0-	4074	3	14	4	Y	2743	2831	1			64
							3017	9									
08	37076	X	3092	-0-	-33984	-0-	143	3	2	4	Y	2679	2321	1			422
							2947	9									

HORSESHOESPRINGS STATE 113-10 WELL #: 4H RRCID -> 288213 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9566 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64356	X	51163	-0-	-13193	-0-	46328	3	691	4	Y	3767	3727	1			132
							4144	9									
04	62280	X	44856	-0-	-17424	-0-	42198	3	118	4	Y	2309	2263	1			178
							2540	9									
05	60884	X	34947	-0-	-25937	-0-	32511	3	276	4	Y	1964	2037	1			105
							2160	9									
06	55380	X	31863	-0-	-23517	-0-	29214	3	91	4	Y	2325	1852	1			578
							2558	9									
07	35867	X	26171	-0-	-9696	-0-	24001	3	93	4	Y	1888	2422	1			44
							2077	9									
08	35867	X	21247	-0-	-14620	-0-	19358	3	277	4	Y	1465	1278	1			231
							1612	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
03	60020	X	60020	-0-	-0-	-0-	2818	1	49411	3	N	6675	6940	1			672
							448	4	7343	9							
04	70740	X	70583	-0-	-157	-0-	4276	1	55830	3	N	9011	9006	1			677
							565	4	9912	9							
05	73098	X	66847	-0-	-6251	-0-	7698	1	50506	3	N	7520	7586	1			611
							371	4	8272	9							
06	70740	X	60413	-0-	-10327	-0-	7203	1	44855	3	N	6995	7458	1			148
							660	4	7695	9							
07	72943	X	48014	-0-	-24929	-0-	5253	1	35916	3	N	4409	4102	1			455
							1995	4	4850	9							
*08	101605	X	101605	-0-	-0-	-0-	9744	1	80501	3	N	10326	9701	1			1080
							1	4	11359	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HS STATE 113-16 WELL #: W107H RRCID -> 289953 COMPL. DATE 07/16/2020 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9304 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	113182	X	113182	-0-	-0-	-0-	3401	1	98162	3	Y	10461	11070	1			77
							112	4	11507	9							
04	104120	X	104120	-0-	-0-	-0-	2942	1	91920	3	Y	8363	8040	1			400
							59	4	9199	9							
05	97960	X	81845	-0-	-16115	-0-	3508	1	69509	3	Y	7975	7934	1			441
							55	4	8773	9							
06	109530	X	48906	-0-	-60624	-0-	1912	1	42785	3	Y	3727	3735	1			433
							109	4	4100	9							
07	113181	X	66108	-0-	-47073	-0-	1857	1	57409	3	Y	5632	5854	1			211
							647	4	6195	9							
08	113181	X	50008	-0-	-63173	-0-	1913	1	43169	3	Y	4254	4109	1			356
							247	4	4679	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
03	145535	X	145535	-0-	-0-	-0-	4392	1	126137	3	Y	13540	14435	1			99
							112	4	14894	9							
04	115195	X	115195	-0-	-0-	-0-	3285	1	101937	3	Y	9004	8672	1			431
							69	4	9904	9							
05	101422	X	101422	-0-	-0-	-0-	4443	1	89739	3	Y	6519	6589	1			361
							69	4	7171	9							
06	115950	X	62533	-0-	-53417	-0-	2613	1	55672	3	Y	3726	3654	1			433
							149	4	4099	9							
07	145545	X	93798	-0-	-51747	-0-	2646	1	82727	3	Y	6922	7095	1			260
							811	4	7614	9							
08	145545	X	65270	-0-	-80275	-0-	2443	1	57264	3	Y	4743	4606	1			397
							346	4	5217	9							

BRAHMAN OIL & GAS, LLC 088581
DF RANCH STATE 62-22 WELL #: 1HA RRCID -> 290009 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7176 - 17041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	68807	-0-	68807	956337	5676	1	61814	3	N	1105	912	1			487
							101	4	1216	9							
04	0	W	118578	-0-	118578	1074915	4312	1	112288	3	N	1216	1162	1			541
							640	4	1338	9							
05	1193879	X	118964	-0-	-1074915	-0-	4294	1	113190	3	N	810	1047	1			304
							589	4	891	9							
06	102133	X	102133	-0-	-0-	-0-	100570	3	966	4	N	543	515	1			332
							597	9									
07	122543	X	98113	-0-	-24430	-0-	94568	3	2755	4	N	718	659	1			391
							790	9									
08	122543	X	90944	-0-	-31599	-0-	90459	3	8	4	N	434	144	1			681
							477	9									

CAPITAN ENERGY, INCORPORATED 130061
DALE STATE WELL #: 1 RRCID -> 266036 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9900 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28	X	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	N	-0-					916
04	65	X	65	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	3					919
							3	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					919
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					919
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					919
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					919

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
GEORGETTE STATE WELL #: 1H RRCID -> 271651 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9779 - 12698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	4	1	9	N	1	1	8			612
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	2	4	1	9	N	1					613
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	4	1	9	N	1					614
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	1	4	1	9	N	1					615
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	4	3	9	N	3					618
08	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					618

W A STATE WELL #: 2H RRCID -> 276149 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 10763 PERF. 8827 - 14864

03	16002	X	16002	-0-	-0-	-0-	412	1	12503	2	N	760	733	0	1	8	1515
							2251	4	836	9							
04	29807	X	29807	-0-	-0-	-0-	709	1	22846	2	N	1666	1737	0	2	8	1442
							4419	4	1833	9							
05	38704	X	38704	-0-	-0-	-0-	1014	1	33134	2	N	1984	1934	0	3	8	1489
							2374	4	2182	9							
06	20283	X	20283	-0-	-0-	-0-	489	1	15804	2	N	1095	1157	0			1427
							2785	4	1205	9							
07	18025	X	18025	-0-	-0-	-0-	385	1	12529	2	N	847	770	0			1504
							4179	4	932	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1504

TYSON FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 276158 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 9612 - 13531

03	21607	X	18193	-0-	-3414	-0-	403	1	14912	2	N	1754	1809	0	2	8	117
							530	4	419	5							
04	20850	X	17114	-0-	-3736	-0-	315	1	14793	2	N	1715	1653	0	1	8	178
							83	4	36	5							
05	21080	X	16804	-0-	-4276	-0-	277	1	14370	2	N	1601	1646	0	2	8	131
							176	4	220	5							
06	19140	X	15205	-0-	-3935	-0-	255	1	12620	2	N	1350	1266	0			215
							217	4	628	5							
07	18966	X	18966	-0-	-0-	-0-	307	1	16597	2	N	1730	1719	0			226
							67	4	92	5							
08	18197	X	NO RPT	-0-	-18197	-0-					N	NO RPT					226

SCOTT FEE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276168 COMPL. DATE 05/06/2014 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9230 - 13298

03	23149	X	23149	-0-	-0-	-0-	300	1	11068	2	N	1524	1527	0	1	8	240
							5363	4	4742	5							
04	21193	X	21193	-0-	-0-	-0-	417	1	18610	2	N	1939	1965	0	2	8	212
							33	4	2133	9							
05	23680	X	23680	-0-	-0-	-0-	416	1	20948	2	N	2008	1977	0	2	8	241
							20	4	87	5							
06	17017	X	17017	-0-	-0-	-0-	113	1	5378	2	N	1053	1030	0			264
							5408	4	4960	5							
07	23775	X	23775	-0-	-0-	-0-	232	1	12211	2	N	1539	1579	0			224
							5165	4	4474	5							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					224

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
AVA STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 276169 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9846 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23066	X	23066	-0-	-0-	-0-	542	1	19720	2	N	2504	2647	0	2	8	610
							50	4	2754	9							
04	23092	X	23092	-0-	-0-	-0-	406	1	19310	2	N	2439	2430	0	2	8	617
							33	4	660	5							
05	24833	X	24833	-0-	-0-	-0-	424	1	21439	2	N	2632	2553	0	2	8	694
							75	4	2895	9							
06	23332	X	23332	-0-	-0-	-0-	416	1	20276	2	N	2400	2450	0			644
							2640	9									
07	23841	X	23841	-0-	-0-	-0-	389	1	20746	2	N	2459	2456	0			647
							1	4	2705	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					647

LAUREN STATE 30 WELL #: 1H RRCID -> 276194 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9724 - 13464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18169	X	18169	-0-	-0-	-0-	415	1	15259	2	N	1840	1976	0	1	8	1957
							343	4	128	5							
04	17875	X	17875	-0-	-0-	-0-	276	1	13973	2	N	1863	1940	0	1	8	1879
							1539	4	38	5							
05	18192	X	18192	-0-	-0-	-0-	305	1	15650	2	N	1851	1849	0	1	8	1880
							136	4	65	5							
06	18011	X	18011	-0-	-0-	-0-	320	1	15555	2	N	1797	1767	0			1910
							138	4	21	5							
07	18284	X	18284	-0-	-0-	-0-	299	1	15888	2	N	1826	1737	0			1999
							77	4	11	5							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1999

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
03	42869	X	42869	-0-	-0-	-0-	1377	1	37234	2	N	1061	1096	0	4	8	325
							3091	4	1167	9							
04	41861	X	41861	-0-	-0-	-0-	1170	1	37782	2	N	1352	1331	0	4	8	342
							1353	4	69	5							
05	45881	X	45881	-0-	-0-	-0-	1310	1	42880	2	N	1443	1448	0	5	8	332
							104	4	1587	9							
06	41490	X	13846	-0-	-27644	-0-	389	1	12493	2	N	396	447	0			281
							359	4	169	5							
07	43245	X	4477	-0-	-38768	-0-	124	1	3976	2	N	81	28	0			334
							288	4	89	9							
08	45880	X	NO RPT	-0-	-45880	-0-					N	NO RPT					334

DOROTHY STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 277500 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9638 - 13712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30380	X	20641	-0-	-9739	-0-	797	1	17078	2	N	841	841	0	1	8	171
							1674	4	167	5							
04	28500	X	23889	-0-	-4611	-0-	930	1	21280	2	N	1521	1493	0	2	8	197
							6	4	1673	9							
05	27187	X	22649	-0-	-4538	-0-	848	1	20471	2	N	1165	1183	0	2	8	177
							5	4	43	5							
06	23910	X	19572	-0-	-4338	-0-	533	1	13186	2	N	1064	1030	0			211
							2751	4	1932	5							
07	25506	X	25506	-0-	-0-	-0-	922	1	23044	2	N	1396	1404	0			203
							4	4	1536	9							
08	24676	X	NO RPT	-0-	-24676	-0-					N	NO RPT					203

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061

RYLAN FEE 44 WELL #: 1H RRCID -> 277501 COMPL. DATE 01/27/2015 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9040 - 13391

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24604 X	24604	-0-	-0-	-0-	715	1	21986	2	N	1571	1531	0	2	8	3438
						175	4	1728	9							
04	24690 X	22313	-0-	-2377	-0-	623	1	20020	2	N	1511	1489	0	2	8	3458
						8	4	1662	9							
05	25513 X	21629	-0-	-3884	-0-	603	1	19683	2	N	1189	1155	0	2	8	3490
						35	4	1308	9							
06	24690 X	20233	-0-	-4457	-0-	545	1	17634	2	N	1010	1066	0			3434
						943	4	1111	9							
07	24614 X	20918	-0-	-3696	-0-	592	1	18977	2	N	1155	1087	0			3502
						78	4	1271	9							
08	24614 X	NO RPT	-0-	-24614	-0-					N	NO RPT					3502

KAREN FEE 17 WELL #: 1H RRCID -> 277679 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8739 PERF.10478 - 14965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28092 X	28092	-0-	-0-	-0-	782	1	24075	2	N	1099	1178	0	2	8	1390
						2026	4	1209	9							
04	24300 X	22595	-0-	-1705	-0-	639	1	20655	2	N	1183	1168	0	2	8	1403
						1301	9									
05	24428 X	23007	-0-	-1421	-0-	642	1	21035	2	N	1182	1197	0	2	8	1386
						30	4	1300	9							
06	27180 X	21509	-0-	-5671	-0-	600	1	19441	2	N	1126	1156	0			1356
						229	4	1239	9							
07	28086 X	21770	-0-	-6316	-0-	618	1	19833	2	N	1141	1099	0			1398
						64	4	1255	9							
08	28086 X	NO RPT	-0-	-28086	-0-					N	NO RPT					1398

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
03	31 X	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					264
04	30 X	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-					264
05	31 X	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					264
06	50 X	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-					264
07	8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	236	1	7375	2	N	-0-					264
						757	4									
08	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					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
03	17998 X	17998	-0-	-0-	-0-	349	1	7416	2	N	927	1000	0	1	8	361
						4303	4	4910	5							
04	10093 X	10093	-0-	-0-	-0-	156	1	3548	2	N	941	924	0	1	8	377
						1863	4	3491	5							
05	46395 X	46395	-0-	-0-	-0-	18047	4	28348	5	N	-0-	24	0			353
06	5607 X	5607	-0-	-0-	-0-	846	4	4761	5	N	-0-	26	0			327
07	21745 X	21745	-0-	-0-	-0-	543	1	13278	2	N	1569	1453	0			443
						4442	4	1756	5							
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					443

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
03	29642 X	29642	-0-	-0-	-0-	682	1	25083	2	N	3465	3529	0	3	8	576
						65	4	3812	9							
04	26465 X	26465	-0-	-0-	-0-	478	1	22343	2	N	3273	3205	0	2	8	642
						44	4	3600	9							
05	18165 X	18165	-0-	-0-	-0-	313	1	14655	2	N	1972	2145	0	1	8	468
						114	4	914	5							
06	16079 X	16079	-0-	-0-	-0-	263	1	12451	2	N	1732	1566	0			634
						7	4	1453	5							
07	21187 X	21187	-0-	-0-	-0-	344	1	17330	2	N	2867	2964	0			537
						243	4	116	5							
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					537

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
W A STATE WELL #: 3H RRCID -> 279156 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8764 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41715	X	41715	-0-	-0-	-0-	1331	1	38046	2	N	969	1061	0	2	8	503
							1272	4	1066	9							
04	42379	X	42379	-0-	-0-	-0-	1230	1	39617	2	N	1142	1132	0	2	8	511
							276	4	1256	9							
05	42727	X	42727	-0-	-0-	-0-	1225	1	40058	2	N	1082	1090	0	2	8	501
							254	4	1190	9							
06	36797	X	36797	-0-	-0-	-0-	1020	1	33026	2	N	1032	1042	0			491
							1616	4	1135	9							
07	37684	X	37684	-0-	-0-	-0-	1094	1	35122	2	N	1047	1017	0			521
							316	4	1152	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					521

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
03	25597	X	25597	-0-	-0-	-0-	591	1	22142	2	N	2579	2667	0	2	8	426
							27	4	2837	9							
04	23749	X	23749	-0-	-0-	-0-	433	1	20614	2	N	2421	2470	0	2	8	375
							39	4	2663	9							
05	24144	X	24144	-0-	-0-	-0-	406	1	21088	2	N	2403	2360	0	2	8	416
							7	4	2643	9							
06	25020	X	22921	-0-	-2099	-0-	401	1	19846	2	N	2308	2373	0			351
							135	4	2539	9							
07	25854	X	23432	-0-	-2422	-0-	376	1	20338	2	N	2268	2249	0			370
							223	4	2495	9							
08	25606	X	NO RPT	-0-	-25606	-0-					N	NO RPT					370

STATE ALEXANDRA 14-11 WELL #: 1H RRCID -> 279176 COMPL. DATE 10/09/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9597 - 16971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMES FEE 6 WELL #: 1H RRCID -> 279288 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9498 - 17874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63085	X	48693	-0-	-14392	-0-	1994	1	42283	2	N	3871	4127	0	3	8	719
							158	4	4258	9							
04	58703	X	58703	-0-	-0-	-0-	2184	1	49537	2	N	5133	5109	0	4	8	739
							1336	4	5646	9							
05	61234	X	61234	-0-	-0-	-0-	2234	1	53263	2	N	4962	4960	0	4	8	737
							279	4	5458	9							
06	59243	X	59243	-0-	-0-	-0-	2088	1	51069	2	N	4594	4517	0			814
							1033	4	5053	9							
07	62193	X	62193	-0-	-0-	-0-	2203	1	54365	2	N	4642	4661	0			795
							519	4	5106	9							
08	61225	X	NO RPT	-0-	-61225	-0-					N	NO RPT					795

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
ALICE FEE 34 WELL #: 1H RRCID -> 279309 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9509 - 13937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23604	X	23604	-0-	-0-	-0-	548	1	20142	2	N	2591	2662	0	2	8	559
							64	4	2850	9							
04	22032	X	22032	-0-	-0-	-0-	402	1	18830	2	N	2529	2462	0	2	8	624
							18	4	2782	9							
05	22342	X	22342	-0-	-0-	-0-	377	1	19215	2	N	2500	2557	0	2	8	565
							2750	9									
06	21008	X	21008	-0-	-0-	-0-	371	1	18034	2	N	2323	2296	0			592
							48	5	2555	9							
07	21312	X	21312	-0-	-0-	-0-	346	1	18368	2	N	2362	2368	0			586
							2598	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					586

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
03	33943	X	33943	-0-	-0-	-0-	808	1	29989	2	N	2795	2859	0	2	8	163
							71	4	3075	9							
04	24652	X	24652	-0-	-0-	-0-	455	1	21481	2	N	2347	2304	0	2	8	204
							46	4	88	5							
05	24782	X	24782	-0-	-0-	-0-	422	1	21702	2	N	2281	2409	0	2	8	74
							51	4	98	5							
06	24316	X	24316	-0-	-0-	-0-	433	1	21222	2	N	2392	2317	0			149
							1	4	29	5							
07	24778	X	24778	-0-	-0-	-0-	408	1	21851	2	N	2290	2255	0			184
							2519	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

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
03	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	257	1	9416	2	N	2481	2496	0	2	8	480
							590	4	2729	9							
04	11970	X	11970	-0-	-0-	-0-	198	1	9247	2	N	2180	2185	0	2	8	473
							127	4	2398	9							
05	12323	X	12323	-0-	-0-	-0-	189	1	9689	2	N	2220	2214	0	3	8	476
							3	4	2442	9							
06	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	186	1	9111	2	N	1992	1959	0			509
							2	4	2191	9							
07	16443	X	16443	-0-	-0-	-0-	259	1	13810	2	N	2155	2106	0			558
							3	4	2371	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					558

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
03	38124	X	38124	-0-	-0-	-0-	1511	1	31991	2	N	3400	3390	0	1	8	325
							882	4	3740	9							
04	30189	X	30189	-0-	-0-	-0-	1116	1	25275	2	N	2566	2641	0	1	8	249
							975	4	2823	9							
05	28807	X	28807	-0-	-0-	-0-	1055	1	25171	2	N	2231	2194	0	2	8	284
							127	4	2454	9							
06	26757	X	26757	-0-	-0-	-0-	901	1	22086	2	N	1950	2004	0			230
							1625	4	2145	9							
07	26348	X	26348	-0-	-0-	-0-	875	1	21665	2	N	1944	1914	0			260
							1670	4	2138	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					260

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
STATE 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
03	32085	X	24674	-0-	-7411	-0-	818	1	22469	2	N	1208	1194	0	1	8	628
							58	4	1329	9							
04	31050	X	22472	-0-	-8578	-0-	738	1	20555	2	N	1057	1043	0	1	8	641
							16	4	1163	9							
05	29667	X	22237	-0-	-7430	-0-	759	1	20351	2	N	1011	1005	0	1	8	646
							15	4	1112	9							
06	26340	X	22312	-0-	-4028	-0-	761	1	19622	2	N	938	954	0			630
							897	4	1032	9							
07	24786	X	24786	-0-	-0-	-0-	733	1	20676	2	N	1013	957	0			686
							2263	4	1114	9							
08	24676	X	NO RPT	-0-	-24676	-0-					N	NO RPT					686

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
03	27290	X	27290	-0-	-0-	-0-	800	1	24167	2	N	1620	1625	0	2	8	501
							541	4	1782	9							
04	27116	X	27116	-0-	-0-	-0-	760	1	24549	2	N	1603	1602	0	2	8	500
							44	4	1763	9							
05	27042	X	27042	-0-	-0-	-0-	698	1	22836	2	N	1340	1320	0	2	8	518
							246	4	1788	5							
06	25708	X	25708	-0-	-0-	-0-	610	1	19752	2	N	1344	1329	0			533
							566	4	3302	5							
07	26508	X	26508	-0-	-0-	-0-	633	1	20322	2	N	1347	1430	0			450
							615	4	3456	5							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					450

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
03	53012	X	53012	-0-	-0-	-0-	2106	1	44344	2	N	4112	4097	0	3	8	937
							2039	4	4523	9							
04	47490	X	47490	-0-	-0-	-0-	1787	1	40304	2	N	3689	3675	0	3	8	948
							1341	4	4058	9							
05	48402	X	48402	-0-	-0-	-0-	1781	1	42384	2	N	3647	3633	0	3	8	959
							225	4	4012	9							
06	46488	X	46488	-0-	-0-	-0-	1650	1	40211	2	N	3538	3443	0			1054
							735	4	3892	9							
07	49757	X	49757	-0-	-0-	-0-	1776	1	43778	2	N	3598	3653	0			999
							245	4	3958	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					999

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
03	22079	X	22079	-0-	-0-	-0-	853	1	18069	2	N	1743	1762	0	1	8	185
							1020	4	220	5							
04	69010	X	69010	-0-	-0-	-0-	2237	1	52630	2	N	5360	5238	0	4	8	303
							3407	4	4840	5							
05	61507	X	61507	-0-	-0-	-0-	2253	1	53657	2	N	5009	5035	0	5	8	272
							87	4	5510	9							
06	57926	X	57926	-0-	-0-	-0-	2049	1	49837	2	N	4517	4443	0			346
							1071	4	4969	9							
07	57122	X	57122	-0-	-0-	-0-	2031	1	49946	2	N	4356	4383	0			319
							353	4	4792	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					319

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
03	20551	X	20551	-0-	-0-	-0-	458	1	16838	2	N	2906	2980	0	2	8	723
							58	4	3197	9							
04	22148	X	22148	-0-	-0-	-0-	398	1	18649	2	N	2797	2866	0	2	8	652
							24	4	3077	9							
05	22140	X	22140	-0-	-0-	-0-	369	1	18700	2	N	2789	2755	0	2	8	684
							3	4	3068	9							
06	20778	X	20778	-0-	-0-	-0-	363	1	17589	2	N	2563	2494	0			753
							7	4	2819	9							
07	21421	X	21421	-0-	-0-	-0-	341	1	18018	2	N	2775	2784	0			744
							9	4	3053	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					744

JESS FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 280741 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 9294 PERF. 9735 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22348	X	22348	-0-	-0-	-0-	522	1	19111	2	N	2393	2394	0	2	8	478
							13	4	70	5							
04	21079	X	21079	-0-	-0-	-0-	385	1	17989	2	N	2220	2291	0	2	8	405
							190	4	73	5							
05	20869	X	20869	-0-	-0-	-0-	342	1	17705	2	N	2043	2040	0	2	8	406
							338	4	237	5							
06	21840	X	19743	-0-	-2097	-0-	323	1	15954	2	N	1888	1881	0			413
							1029	4	360	5							
07	22568	X	19754	-0-	-2814	-0-	315	1	17005	2	N	1997	1928	0			482
							180	4	57	5							
08	22351	X	NO RPT	-0-	-22351	-0-					N	NO RPT					482

W A STATE WELL #: 1WS RRCID -> 281231 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2098 - 2272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46779	X	44954	-0-	-1825	-0-	1031	1	37929	2	N	5361	5508	0	4	8	177
							97	4	5897	9							
04	44610	X	41034	-0-	-3576	-0-	748	1	34982	2	N	4760	4761	0	3	8	173
							68	4	5236	9							
05	43927	X	41981	-0-	-1946	-0-	681	1	35479	2	N	4873	4855	0	3	8	188
							461	4	5360	9							
06	43920	X	37867	-0-	-6053	-0-	648	1	32141	2	N	4492	4509	0			171
							137	4	4941	9							
07	45384	X	37751	-0-	-7633	-0-	587	1	32121	2	N	4499	4462	0			208
							94	4	4949	9							
08	44950	X	NO RPT	-0-	-44950	-0-					N	NO RPT					208

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
03	41137	X	38812	-0-	-2325	-0-	874	1	31530	2	N	5711	5857	0	4	8	1553
							126	4	6282	9							
04	38280	X	35582	-0-	-2698	-0-	638	1	29231	2	N	5121	5108	0	3	8	1563
							80	4	5633	9							
05	37665	X	36522	-0-	-1143	-0-	599	1	30048	2	N	5170	5174	0	4	8	1555
							188	4	5687	9							
06	37920	X	34721	-0-	-3199	-0-	605	1	28821	2	N	4781	4736	0			1600
							36	4	5259	9							
07	39184	X	35165	-0-	-4019	-0-	565	1	29362	2	N	4736	4793	0			1543
							28	4	5210	9							
08	38812	X	NO RPT	-0-	-38812	-0-					N	NO RPT					1543

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
03	48109	X	48109	-0-	-0-	-0-	1386	1	43384	2	N	2577	2636	0	3	8	323
							504	4	2835	9							
04	42958	X	42958	-0-	-0-	-0-	1209	1	39029	2	N	2451	2470	0	2	8	302
							24	4	2696	9							
05	44113	X	42930	-0-	-1183	-0-	1194	1	39066	2	N	2391	2387	0	3	8	303
							40	4	2630	9							
06	46560	X	40099	-0-	-6461	-0-	1118	1	36192	2	N	2264	2229	0			338
							299	4	2490	9							
07	48112	X	41384	-0-	-6728	-0-	1174	1	37671	2	N	2245	2279	0			304
							69	4	2470	9							
08	48112	X	NO RPT	-0-	-48112	-0-					N	NO RPT					304

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
03	38750	X	28775	-0-	-9975	-0-	657	1	23854	2	N	3794	3863	0	2	8	687
							91	4	4173	9							
04	37500	X	3657	-0-	-33843	-0-	1223	2	14	4	N	-0-	46	0			641
							2420	5									
05	33449	X	-0-	-0-	-33449	-0-					N	-0-	28	0			613
06	31110	X	1863	-0-	-29247	-0-	1	2	902	4	N	-0-					613
							960	5									
07	31403	X	13523	-0-	-17880	-0-	3584	2	3119	4	N	-0-					613
							6820	5									
08	28768	X	NO RPT	-0-	-28768	-0-					N	NO RPT					613

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
03	38449	X	38449	-0-	-0-	-0-	890	1	32664	2	N	4325	4395	0	3	8	1226
							137	4	4758	9							
04	35700	X	32767	-0-	-2933	-0-	598	1	27898	2	N	3834	3783	0	3	8	1274
							54	4	4217	9							
05	34472	X	32990	-0-	-1482	-0-	554	1	28349	2	N	3665	3582	0	4	8	1353
							55	4	4032	9							
06	37560	X	30910	-0-	-6650	-0-	545	1	26562	2	N	3409	3476	0			1286
							53	4	3750	9							
07	38812	X	31361	-0-	-7451	-0-	508	1	27037	2	N	3423	3394	0			1315
							51	4	3765	9							
08	38440	X	NO RPT	-0-	-38440	-0-					N	NO RPT					1315

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
03	69626	X	46841	-0-	-22785	-0-	1851	1	39412	2	N	3887	4007	0	3	8	1478
							642	4	660	5							
04	66900	X	57496	-0-	-9404	-0-	2136	1	48220	2	N	5473	5443	0	4	8	1504
							1120	4	6020	9							
05	62403	X	59108	-0-	-3295	-0-	2128	1	50611	2	N	5349	5343	0	5	8	1505
							485	4	5884	9							
06	58890	X	57024	-0-	-1866	-0-	2011	1	48903	2	N	4951	4923	0			1533
							664	4	5446	9							
07	62984	X	62984	-0-	-0-	-0-	2216	1	54551	2	N	5358	5346	0			1545
							323	4	5894	9							
08	59427	X	NO RPT	-0-	-59427	-0-					N	NO RPT					1545

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
03	55056	X	39365	-0-	-15691	-0-	905	1	32895	2	N	4954	5095	0	4	8	885
							116	4	5449	9							
04	48540	X	36408	-0-	-12132	-0-	660	1	30491	2	N	4717	4728	0	3	8	871
							68	4	5189	9							
05	43338	X	37046	-0-	-6292	-0-	617	1	31143	2	N	4660	4650	0	3	8	878
							160	4	5126	9							
06	41130	X	35050	-0-	-6080	-0-	615	1	29608	2	N	4339	4268	0			949
							54	4	4773	9							
07	42501	X	37290	-0-	-5211	-0-	597	1	31400	2	N	4429	4439	0			939
							421	4	4872	9							
08	39370	X	NO RPT	-0-	-39370	-0-					N	NO RPT					939

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
03	45260	X	42232	-0-	-3028	-0-	994	1	36758	2	N	4001	4012	0	3	8	421
							79	4	4401	9							
04	43080	X	38359	-0-	-4721	-0-	714	1	33316	2	N	3847	3904	0	3	8	361
							97	4	4232	9							
05	41571	X	38073	-0-	-3498	-0-	650	1	33235	2	N	3686	3690	0	3	8	354
							133	4	4055	9							
06	41280	X	35624	-0-	-5656	-0-	637	1	31192	2	N	3436	3426	0			364
							15	4	3780	9							
07	42656	X	35576	-0-	-7080	-0-	589	1	31247	2	N	3396	3348	0			412
							4	4	3736	9							
08	42222	X	NO RPT	-0-	-42222	-0-					N	NO RPT					412

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
03	43894	X	43894	-0-	-0-	-0-	1827	1	38244	2	N	3084	3115	0	3	8	215
							431	4	3392	9							
04	34560	X	32984	-0-	-1576	-0-	1273	1	28637	2	N	2451	2335	0	3	8	328
							378	4	2696	9							
05	32085	X	8604	-0-	-23481	-0-	129	1	5522	2	N	2104	2099	0	3	8	330
							618	4	21	5							
06	42900	X	15978	-0-	-26922	-0-	136	1	4576	2	N	797	827	0			300
							2848	4	7541	5							
07	44330	X	19177	-0-	-25153	-0-	1	1	12357	4	N	2053	2010	0			343
							4561	5	2258	9							
08	43896	X	NO RPT	-0-	-43896	-0-					N	NO RPT					343

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
03	38101	X	38101	-0-	-0-	-0-	1089	1	33992	2	N	1980	2120	0	3	8	135
							842	4	2178	9							
04	38104	X	38104	-0-	-0-	-0-	1079	1	34789	2	N	2029	1995	0	3	8	166
							4	4	2232	9							
05	38247	X	38247	-0-	-0-	-0-	1071	1	35012	2	N	1910	1994	0	3	8	79
							63	4	2101	9							
06	38217	X	38217	-0-	-0-	-0-	1082	1	34994	2	N	1759	1739	0			99
							206	4	1935	9							
07	35431	X	35431	-0-	-0-	-0-	997	1	32453	2	N	1779	1754	0			124
							24	4	1957	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

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
03	36642	X	28269	-0-	-8373	-0-	1147	1	24356	2	N	1785	1810	0	3	8	567
							802	4	1964	9							
04	33270	X	25854	-0-	-7416	-0-	987	1	22416	2	N	1647	1675	0	2	8	537
							639	4	1812	9							
05	31000	X	29078	-0-	-1922	-0-	1076	1	25779	2	N	1848	1757	0	2	8	626
							190	4	2033	9							
06	29425	X	29425	-0-	-0-	-0-	1065	1	26139	2	N	1809	1811	0			624
							231	4	1990	9							
07	29171	X	28095	-0-	-1076	-0-	1012	1	25089	2	N	1743	1753	0			614
							77	4	1917	9							
08	29078	X	NO RPT	-0-	-29078	-0-					N	NO RPT					614

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
03	47027	X	38412	-0-	-8615	-0-	884	1	32530	2	N	4493	4613	0	3	8	530
							56	4	4942	9							
04	44490	X	36286	-0-	-8204	-0-	658	1	30785	2	N	4360	4391	0	3	8	496
							47	4	4796	9							
05	43028	X	40645	-0-	-2383	-0-	678	1	34680	2	N	4785	4721	0	3	8	557
							23	4	5264	9							
06	39810	X	35595	-0-	-4215	-0-	610	1	29748	2	N	4130	4060	0			627
							694	4	4543	9							
07	39959	X	36151	-0-	-3808	-0-	581	1	30948	2	N	4197	4249	0			575
							5	4	4617	9							
08	40641	X	NO RPT	-0-	-40641	-0-					N	NO RPT					575

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
03	43245	X	36602	-0-	-6643	-0-	1447	1	32559	2	N	2025	2076	0	3	8	1031
							368	4	2228	9							
04	45810	X	29030	-0-	-16780	-0-	1094	1	24930	2	N	1676	1695	0	3	8	1009
							1162	4	1844	9							
05	47337	X	32616	-0-	-14721	-0-	715	1	20148	2	N	1060	1004	0	3	8	1062
							3987	4	6600	5							
06	45810	X	9965	-0-	-35845	-0-	11	2	3947	4	N	7	81	0			988
							5999	5	8	9							
07	52738	X	52738	-0-	-0-	-0-	1520	1	34386	2	N	1858	1820	0			1026
							4329	4	10459	5							
08	36611	X	NO RPT	-0-	-36611	-0-					N	NO RPT					1026

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
03	27683	X	4453	-0-	-23230	-0-	61	1	1311	4	N	1	1	8			474
							3080	5	1	9							
04	38459	X	38459	-0-	-0-	-0-	823	1	18675	2	N	2099	2079	0	4	8	490
							9922	4	6730	5							
05	53199	X	53199	-0-	-0-	-0-	989	1	23765	2	N	2534	2513	0	5	8	506
							2477	4	23181	5							
06	43637	X	43637	-0-	-0-	-0-	1119	1	27515	2	N	2132	2117	0			521
							729	4	11929	5							
07	40083	X	37646	-0-	-2437	-0-	864	1	21470	2	N	1928	1922	0			527
							848	4	12343	5							
08	47182	X	NO RPT	-0-	-47182	-0-					N	NO RPT					527

CLIFF FEE 4 WELL #: 2H RRCID -> 286319 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 9470 PERF.10323 - 17995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61737	X	61737	-0-	-0-	-0-	2470	1	52198	2	N	5285	5193	0	4	8	810
							1255	4	5814	9							
04	60540	X	56485	-0-	-4055	-0-	2145	1	48494	2	N	4807	4866	0	4	8	747
							558	4	5288	9							
05	62558	X	56747	-0-	-5811	-0-	2004	1	47759	2	N	4675	4565	0	4	8	853
							1841	4	5143	9							
06	60540	X	19494	-0-	-41046	-0-	528	1	12864	2	N	1231	1276	0			808
							4748	4	1354	9							
07	62341	X	10450	-0-	-51891	-0-	275	1	6774	2	N	-0-	48	0			760
							3401	4									
08	61752	X	NO RPT	-0-	-61752	-0-					N	NO RPT					760

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 2H RRCID -> 286329 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 9830 - 17825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75330	X	64479	-0-	-10851	-0-	2638	1	55578	2	N	5604	5576	0	4	8	1053
							99	4	6164	9							
04	72900	X	59554	-0-	-13346	-0-	2250	1	50949	2	N	4939	4900	0	4	8	1088
							922	4	5433	9							
05	67239	X	60265	-0-	-6974	-0-	2157	1	51425	2	N	4791	4761	0	5	8	1113
							1413	4	5270	9							
06	63030	X	56942	-0-	-6088	-0-	1875	1	45757	2	N	4262	4248	0			1127
							4622	4	4688	9							
07	65131	X	27908	-0-	-37223	-0-	921	1	22732	2	N	1819	1850	0			1096
							2254	4	2001	9							
08	64480	X	NO RPT	-0-	-64480	-0-					N	NO RPT					1096

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 3H RRCID -> 286330 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9925 - 18105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62837	X	59019	-0-	-3818	-0-	2333	1	49485	2	N	4612	4641	0	4	8	669
							2128	4	5073	9							
04	60810	X	54952	-0-	-5858	-0-	2068	1	46898	2	N	4324	4293	0	3	8	697
							1230	4	4756	9							
05	62837	X	56353	-0-	-6484	-0-	2058	1	49041	2	N	4328	4261	0	4	8	760
							493	4	4761	9							
06	60600	X	54204	-0-	-6396	-0-	1950	1	47577	2	N	4085	4100	0			745
							183	4	4494	9							
07	62620	X	57020	-0-	-5600	-0-	2036	1	50275	2	N	4235	4257	0			723
							50	4	4659	9							
08	59024	X	NO RPT	-0-	-59024	-0-					N	NO RPT					723

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
03	50003	X	40649	-0-	-9354	-0-	950	1	34130	2	N	5046	5129	0	3	8	1463
							18	4	5551	9							
04	48390	X	37535	-0-	-10855	-0-	695	1	31727	2	N	4636	4683	0	3	8	1413
							13	4	5100	9							
05	43369	X	38184	-0-	-5185	-0-	644	1	32401	2	N	4661	4600	0	3	8	1471
							12	4	5127	9							
06	40860	X	36265	-0-	-4595	-0-	643	1	30867	2	N	4317	4354	0			1434
							6	4	4749	9							
07	41044	X	37311	-0-	-3733	-0-	600	1	31286	2	N	4385	4378	0			1441
							601	4	4824	9							
08	40641	X	NO RPT	-0-	-40641	-0-					N	NO RPT					1441

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
03	47372	X	47372	-0-	-0-	-0-	1647	1	35892	2	N	5130	5218	0	5	8	379
							1990	4	2200	5							
04	39619	X	39619	-0-	-0-	-0-	1450	1	32564	2	N	4477	4447	0	6	8	403
							680	4	4925	9							
05	33172	X	33172	-0-	-0-	-0-	1180	1	27932	2	N	3404	3410	0	6	8	391
							316	4	3744	9							
06	29675	X	29675	-0-	-0-	-0-	1013	1	24507	2	N	2858	2883	0			366
							1011	4	3144	9							
07	29317	X	29317	-0-	-0-	-0-	1031	1	25304	2	N	2583	2506	0			443
							141	4	2841	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					443

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
03	100192	X	97062	-0-	-3130	-0-	2429	1	92368	2	N	2024	2015	0	3	8	1011
							39	4	2226	9							
04	93450	X	83684	-0-	-9766	-0-	1653	1	79873	2	N	1935	1956	0	3	8	987
							29	4	2129	9							
05	92690	X	85434	-0-	-7256	-0-	1548	1	81795	2	N	1893	1935	0	3	8	942
							9	4	2082	9							
06	94950	X	81629	-0-	-13321	-0-	1531	1	78040	2	N	1801	1735	0			1008
							77	4	1981	9							
07	98115	X	82085	-0-	-16030	-0-	1382	1	78776	2	N	1749	1799	0			958
							3	4	1924	9							
08	97061	X	NO RPT	-0-	-97061	-0-					N	NO RPT					958

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
03	49259	X	44125	-0-	-5134	-0-	1025	1	37478	2	N	4961	5025	0	1	8	676
							165	4	5457	9							
04	46524	X	46524	-0-	-0-	-0-	859	1	39899	2	N	5063	5165	0	1	8	573
							197	4	5569	9							
05	45353	X	42227	-0-	-3126	-0-	708	1	35973	2	N	4831	4808	0	2	8	594
							232	4	5314	9							
06	43230	X	37889	-0-	-5341	-0-	667	1	32277	2	N	4433	4420	0			607
							69	4	4876	9							
07	48794	X	43344	-0-	-5450	-0-	695	1	36815	2	N	5222	5246	0			583
							90	4	5744	9							
08	48081	X	NO RPT	-0-	-48081	-0-					N	NO RPT					583

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
03	42036	X	40584	-0-	-1452	-0-	946	1	34484	2	N	4590	4645	0	3	8	2525
							105	4	5049	9							
04	40680	X	35829	-0-	-4851	-0-	661	1	30659	2	N	4047	4100	0	3	8	2469
							57	4	4452	9							
05	41137	X	36141	-0-	-4996	-0-	610	1	31000	2	N	3988	3973	0	3	8	2481
							144	4	4387	9							
06	39660	X	34214	-0-	-5446	-0-	608	1	29430	2	N	3792	3767	0			2506
							5	4	4171	9							
07	40982	X	34893	-0-	-6089	-0-	568	1	30146	2	N	3791	3791	0			2506
							9	4	4170	9							
08	40579	X	NO RPT	-0-	-40579	-0-					N	NO RPT					2506

SHELLY FEE 40 WELL #: 2H RRCID -> 286440 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 9357 PERF. 9722 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32509	X	32509	-0-	-0-	-0-	776	1	28754	2	N	2665	2680	0	3	8	816
							47	4	2932	9							
04	30264	X	30264	-0-	-0-	-0-	571	1	26878	2	N	2530	2570	0	3	8	773
							32	4	2783	9							
05	30908	X	30908	-0-	-0-	-0-	523	1	27054	2	N	2513	2479	0	4	8	803
							567	4	2764	9							
06	31770	X	29419	-0-	-2351	-0-	523	1	25768	2	N	2482	2503	0			782
							398	4	2730	9							
07	32829	X	29504	-0-	-3325	-0-	489	1	26348	2	N	2402	2394	0			790
							25	4	2642	9							
08	32519	X	NO RPT	-0-	-32519	-0-					N	NO RPT					790

J. S. BLAIR FEE 2 WELL #: 4H RRCID -> 286444 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9935 - 18111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73966	X	70992	-0-	-2974	-0-	2883	1	60838	2	N	6138	6257	0	5	8	680
							519	4	6752	9							
04	73530	X	63839	-0-	-9691	-0-	2416	1	54554	2	N	5457	5415	0	4	8	718
							866	4	6003	9							
05	75981	X	64496	-0-	-11485	-0-	2334	1	55547	2	N	5428	5367	0	4	8	775
							644	4	5971	9							
06	73530	X	62511	-0-	-11019	-0-	2214	1	53953	2	N	5151	5191	0			735
							678	4	5666	9							
07	71703	X	67227	-0-	-4476	-0-	2338	1	58017	2	N	5317	5224	0			828
							143	4	880	5							
08	70990	X	NO RPT	-0-	-70990	-0-					N	NO RPT					828

ALICE FEE 34 WELL #: 4H RRCID -> 286511 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9499 PERF. 9980 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43339	X	43339	-0-	-0-	-0-	1033	1	38013	2	N	3755	3864	0	3	8	1230
							162	4	4131	9							
04	41280	X	37528	-0-	-3752	-0-	705	1	32969	2	N	3453	3387	0	2	8	1294
							56	4	3798	9							
05	40238	X	37572	-0-	-2666	-0-	647	1	33072	2	N	3373	3362	0	3	8	1302
							143	4	3710	9							
06	42360	X	35837	-0-	-6523	-0-	647	1	31543	2	N	3303	3301	0			1304
							14	4	3633	9							
07	43772	X	36234	-0-	-7538	-0-	612	1	32119	2	N	3164	3155	0			1313
							23	4	3480	9							
08	43338	X	NO RPT	-0-	-43338	-0-					N	NO RPT					1313

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
03	46655	X	37940	-0-	-8715	-0-	892	1	32472	2	N	4055	4119	0	3	8	1800
							115	4	4461	9							
04	44670	X	35361	-0-	-9309	-0-	659	1	30494	2	N	3760	3813	0	3	8	1744
							72	4	4136	9							
05	43493	X	36224	-0-	-7269	-0-	618	1	31354	2	N	3704	3809	0	3	8	1636
							178	4	4074	9							
06	40770	X	34785	-0-	-5985	-0-	622	1	30103	2	N	3663	3728	0			1571
							31	4	4029	9							
07	38874	X	35359	-0-	-3515	-0-	593	1	30834	2	N	3552	3548	0			1575
							25	4	3907	9							
08	37944	X	NO RPT	-0-	-37944	-0-					N	NO RPT					1575

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
03	72013	X	59687	-0-	-12326	-0-	1463	1	54183	2	N	3657	3789	0	5	8	926
							18	4	4023	9							
04	69180	X	55673	-0-	-13507	-0-	1077	1	50760	2	N	3405	3485	0	5	8	841
							90	4	3746	9							
05	66805	X	56901	-0-	-9904	-0-	996	1	51786	2	N	3424	3300	0	5	8	960
							353	4	3766	9							
06	61950	X	53751	-0-	-8199	-0-	992	1	49187	2	N	3179	3201	0			938
							75	4	3497	9							
07	60729	X	54894	-0-	-5835	-0-	933	1	50409	2	N	3229	3296	0			871
							3552	9									
08	59675	X	NO RPT	-0-	-59675	-0-					N	NO RPT					871

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
03	47585	X	43673	-0-	-3912	-0-	1024	1	37305	2	N	4769	4883	0	3	8	1016
							98	4	5246	9							
04	43920	X	36899	-0-	-7021	-0-	678	1	31416	2	N	4323	4320	0	3	8	1016
							50	4	4755	9							
05	43772	X	41128	-0-	-2644	-0-	699	1	35662	2	N	4242	4222	0	4	8	1032
							101	4	4666	9							
06	42690	X	38678	-0-	-4012	-0-	692	1	33631	2	N	3959	4017	0			974
							4355	9									
07	44420	X	44420	-0-	-0-	-0-	731	1	38915	2	N	4340	4331	0			983
							4774	9									
08	43679	X	NO RPT	-0-	-43679	-0-					N	NO RPT					983

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
03	143902	X	124819	-0-	-19083	-0-	3119	1	118869	2	N	2352	2409	0	4	8	348
							244	4	2587	9							
04	130290	X	114709	-0-	-15581	-0-	2265	1	109799	2	N	2271	2258	0	5	8	356
							147	4	2498	9							
05	134633	X	112323	-0-	-22310	-0-	2035	1	107911	2	N	2085	2052	0	5	8	384
							83	4	2294	9							
06	122460	X	103643	-0-	-18817	-0-	1973	1	99609	2	N	1824	1874	0			334
							55	4	2006	9							
07	126170	X	102295	-0-	-23875	-0-	1786	1	98546	2	N	1744	1759	0			319
							45	4	1918	9							
08	124806	X	NO RPT	-0-	-124806	-0-					N	NO RPT					319

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
03	88288	X	68228	-0-	-20060	-0-	1610	1	60279	2	N	5604	5781	0	4	8	787
							175	4	6164	9							
04	83160	X	63759	-0-	-19401	-0-	1189	1	56565	2	N	5328	5308	0	4	8	803
							144	4	5861	9							
05	78833	X	64580	-0-	-14253	-0-	1106	1	57627	2	N	5211	5198	0	5	8	811
							115	4	5732	9							
06	71940	X	60556	-0-	-11384	-0-	1088	1	53997	2	N	4847	4818	0			840
							139	4	5332	9							
07	71052	X	60874	-0-	-10178	-0-	1006	1	54536	2	N	4736	4781	0			795
							122	4	5210	9							
08	68231	X	NO RPT	-0-	-68231	-0-					N	NO RPT					795

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
03	41509	X	38053	-0-	-3456	-0-	874	1	31832	2	N	4746	4874	0	4	8	117
							126	4	5221	9							
04	40170	X	35097	-0-	-5073	-0-	639	1	29601	2	N	4305	4246	0	3	8	173
							121	4	4736	9							
05	41509	X	35409	-0-	-6100	-0-	590	1	29816	2	N	4294	4318	0	4	8	145
							280	4	4723	9							
06	38280	X	33078	-0-	-5202	-0-	586	1	28194	2	N	3885	3786	0			244
							24	4	4274	9							
07	38409	X	33608	-0-	-4801	-0-	547	1	28778	2	N	3893	3938	0			199
							1	4	4282	9							
08	38068	X	NO RPT	-0-	-38068	-0-					N	NO RPT					199

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
03	115289	X	110097	-0-	-5192	-0-	3110	1	97753	2	N	7417	7696	0	2	8	2737
							1075	4	8159	9							
04	111570	X	103472	-0-	-8098	-0-	2861	1	92251	2	N	7052	7066	0	7	8	2716
							603	4	7757	9							
05	115289	X	104028	-0-	-11261	-0-	2842	1	92943	2	N	6919	6807	0	8	8	2820
							632	4	7611	9							
06	107880	X	98685	-0-	-9195	-0-	2730	1	88335	2	N	6423	6327	0			2916
							555	4	7065	9							
07	110112	X	100489	-0-	-9623	-0-	2827	1	90716	2	N	6314	6364	0			2866
							1	4	6945	9							
08	110112	X	NO RPT	-0-	-110112	-0-					N	NO RPT					2866

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
03	48267	X	16848	-0-	-31419	-0-	364	1	13140	2	N	2439	2303	0	1	8	2876
							661	4	2683	9							
04	46020	X	36080	-0-	-9940	-0-	662	1	30422	2	N	4513	4723	0	4	8	2662
							32	4	4964	9							
05	45198	X	39959	-0-	-5239	-0-	674	1	34273	2	N	4524	4485	0	5	8	2696
							36	4	4976	9							
06	43050	X	38294	-0-	-4756	-0-	682	1	33023	2	N	4144	4158	0			2682
							31	4	4558	9							
07	39595	X	39595	-0-	-0-	-0-	648	1	34290	2	N	4129	4080	0			2731
							115	4	4542	9							
08	39959	X	NO RPT	-0-	-39959	-0-					N	NO RPT					2731

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
03	52421	X	45301	-0-	-7120	-0-	1016	1	36935	2	N	6338	6398	0	5	8	2528
							378	4	6972	9							
04	49920	X	41154	-0-	-8766	-0-	733	1	33869	2	N	5742	5833	0	4	8	2433
							236	4	6316	9							
05	48236	X	41937	-0-	-6299	-0-	691	1	34749	2	N	5688	5665	0	5	8	2451
							240	4	6257	9							
06	44880	X	39195	-0-	-5685	-0-	668	1	32033	2	N	4922	4860	0			2513
							1080	4	5414	9							
07	45725	X	40149	-0-	-5576	-0-	649	1	33745	2	N	5217	5265	0			2465
							16	4	5739	9							
08	45291	X	NO RPT	-0-	-45291	-0-					N	NO RPT					2465

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
03	65410	X	52645	-0-	-12765	-0-	1181	1	42838	2	N	7712	7957	0	4	8	1042
							143	4	8483	9							
04	61140	X	48283	-0-	-12857	-0-	856	1	39421	2	N	7230	7270	0	4	8	998
							53	4	7953	9							
05	59489	X	48581	-0-	-10908	-0-	787	1	39809	2	N	7087	7023	0	5	8	1057
							189	4	7796	9							
06	55170	X	45528	-0-	-9642	-0-	778	1	37466	2	N	6541	6576	0			1022
							89	4	7195	9							
07	53134	X	46391	-0-	-6743	-0-	732	1	38577	2	N	6353	6382	0			993
							94	4	6988	9							
08	52638	X	NO RPT	-0-	-52638	-0-					N	NO RPT					993

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
03	46655	X	28713	-0-	-17942	-0-	594	1	21900	2	N	2949	3061	0	2	8	340
							2975	4	3244	9							
04	44550	X	37037	-0-	-7513	-0-	672	1	31515	2	N	4361	4314	0	4	8	383
							53	4	4797	9							
05	43338	X	38175	-0-	-5163	-0-	641	1	32848	2	N	4213	4223	0	4	8	369
							52	4	4634	9							
06	41160	X	35908	-0-	-5252	-0-	636	1	31060	2	N	3787	3767	0			389
							46	4	4166	9							
07	38843	X	37651	-0-	-1192	-0-	615	1	32678	2	N	3830	3822	0			397
							145	4	4213	9							
08	38285	X	NO RPT	-0-	-38285	-0-					N	NO RPT					397

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
03	146754	X	138597	-0-	-8157	-0-	4218	1	132576	2	N	891	995	0	13	8	660
							823	4	980	9							
04	142020	X	118632	-0-	-23388	-0-	3537	1	114042	2	N	699	675	0	5	8	679
							284	4	769	9							
05	146754	X	122117	-0-	-24637	-0-	3601	1	117739	2	N	610	583	0	6	8	700
							106	4	671	9							
06	134130	X	116156	-0-	-17974	-0-	3457	1	111853	2	N	707	843	0			564
							68	4	778	9							
07	138601	X	115371	-0-	-23230	-0-	3468	1	111281	2	N	565	574	0			555
							622	9									
08	138601	X	NO RPT	-0-	-138601	-0-					N	NO RPT					555

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
03	100068	X	83693	-0-	-16375	-0-	2378	1	74516	2	N	5731	5921	0	4	8	3028
							495	4	6304	9							
04	91170	X	78385	-0-	-12785	-0-	2173	1	70110	2	N	5384	5372	0	4	8	3036
							180	4	5922	9							
05	91667	X	78178	-0-	-13489	-0-	2143	1	70008	2	N	5303	5254	0	4	8	3081
							194	4	5833	9							
06	85320	X	73714	-0-	-11606	-0-	2023	1	65426	2	N	4925	4870	0			3136
							847	4	5418	9							
07	85405	X	74369	-0-	-11036	-0-	2074	1	66517	2	N	4891	4937	0			3090
							398	4	5380	9							
08	83700	X	NO RPT	-0-	-83700	-0-					N	NO RPT					3090

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
03	42005	X	37836	-0-	-4169	-0-	843	1	30545	2	N	5383	5533	0	3	8	68
							527	4	5921	9							
04	39630	X	33805	-0-	-5825	-0-	597	1	27520	2	N	5104	5148	0	3	8	21
							74	4	5614	9							
05	39370	X	34590	-0-	-4780	-0-	564	1	28397	2	N	5052	5040	0	4	8	29
							72	4	5557	9							
06	37830	X	33212	-0-	-4618	-0-	570	1	27370	2	N	4739	4733	0			35
							59	4	5213	9							
07	39091	X	35625	-0-	-3466	-0-	563	1	29528	2	N	4967	4982	0			20
							70	4	5464	9							
08	37851	X	NO RPT	-0-	-37851	-0-					N	NO RPT					20

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
03	43834	X	38376	-0-	-5458	-0-	804	1	29986	2	N	5917	6141	0	7	8	440
							197	4	880	5							
04	41520	X	35603	-0-	-5917	-0-	627	1	29181	2	N	5232	5218	0	3	8	451
							40	4	5755	9							
05	41292	X	36771	-0-	-4521	-0-	597	1	30463	2	N	5141	5133	0	4	8	455
							56	4	5655	9							
06	39150	X	35536	-0-	-3614	-0-	606	1	29473	2	N	4901	4842	0			514
							66	4	5391	9							
07	37851	X	37760	-0-	-91	-0-	597	1	31578	2	N	5045	5025	0			534
							35	4	5550	9							
08	38378	X	NO RPT	-0-	-38378	-0-					N	NO RPT					534

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
03	143556	X	143556	-0-	-0-	-0-	5465	1	115014	2	N	16400	16334	0	8	8	58
							5037	4	18040	9							
04	129450	X	125842	-0-	-3608	-0-	4559	1	103125	2	N	13757	13741	0	6	8	68
							3025	4	15133	9							
05	133765	X	124297	-0-	-9468	-0-	4359	1	103806	2	N	12690	12683	0	7	8	68
							2173	4	13959	9							
06	129450	X	114816	-0-	-14634	-0-	4005	1	97616	2	N	10793	10799	0			62
							1323	4	11872	9							
07	133765	X	116212	-0-	-17553	-0-	4059	1	99927	2	N	10173	10158	0			77
							1036	4	11190	9							
08	133765	X	NO RPT	-0-	-133765	-0-					N	NO RPT					77

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
03	135160	X	121159	-0-	-14001	-0-	4550	1	95297	2	N	16309	16111	0	8	8	761
							3372	4	17940	9							
04	130800	X	104748	-0-	-26052	-0-	3727	1	83842	2	N	13850	13764	0	7	8	840
							1944	4	15235	9							
05	135160	X	102650	-0-	-32510	-0-	3510	1	83253	2	N	13003	12897	0	8	8	938
							1584	4	14303	9							
06	130800	X	94210	-0-	-36590	-0-	3216	1	78052	2	N	11546	11460	0			1024
							241	4	12701	9							
07	128185	X	99540	-0-	-28645	-0-	3407	1	83408	2	N	11558	11593	0			989
							11	4	12714	9							
08	121148	X	NO RPT	-0-	-121148	-0-					N	NO RPT					989

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
03	204448	X	204448	-0-	-0-	-0-	7923	1	166256	2	N	21040	20843	0	18	8	792
							7125	4	23144	9							
04	180184	X	180184	-0-	-0-	-0-	6574	1	148335	2	N	17682	17612	0	15	8	847
							5825	4	19450	9							
05	175190	X	175190	-0-	-0-	-0-	6265	1	148984	2	N	16328	16258	0	17	8	900
							1980	4	17961	9							
06	161431	X	161431	-0-	-0-	-0-	5738	1	139674	2	N	14264	14162	0			1002
							329	4	15690	9							
07	165874	X	165874	-0-	-0-	-0-	5887	1	144508	2	N	14063	14086	0			979
							10	4	15469	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					979

DALE STATE WELL #: 5H RRCID -> 289834 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 9455 - 14236

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/13/2021

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 812H RRCID -> 278900 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8598 - 13465

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					453
08	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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 7HC RRCID -> 281609 COMPL. DATE 09/02/2016 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10196 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79955	X	79955	-0-	-0-	-0-	2326	1	72714	2	Y	4253	4281	0			49
							237	4	4678	9							
04	78830	X	78830	-0-	-0-	-0-	2278	1	71917	2	Y	3927	3917	0			59
							315	4	4320	9							
05	66942	X	66942	-0-	-0-	-0-	2325	1	61686	2	Y	2660	2672	0			47
							5	4	2926	9							
06	34771	X	34771	-0-	-0-	-0-	1062	1	31919	2	Y	1525	1539	0			33
							112	4	1678	9							
*07	58826	X	58826	-0-	-0-	-0-	2078	1	53253	2	Y	3175	3165	0			43
							2	4	3493	9							
*08	51283	X	51283	-0-	-0-	-0-	1943	1	46402	2	Y	2669	2658	0			54
							2	4	2936	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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 5HC RRCID -> 281639 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9762 PERF.10167 - 14461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68124	X	68124	-0-	-0-	-0-	1923	1	60095	2	Y	5373	5393	0			62
							196	4	5910	9							
04	89288	X	89288	-0-	-0-	-0-	2613	1	82488	2	Y	3477	3487	0			52
							362	4	3825	9							
05	125256	X	125256	-0-	-0-	-0-	4409	1	117069	2	Y	3427	3419	0			60
							8	4	3770	9							
06	132344	X	132344	-0-	-0-	-0-	4094	1	123018	2	Y	4364	4329	0			95
							432	4	4800	9							
*07	140903	X	140903	-0-	-0-	-0-	5112	1	130924	2	Y	4421	4456	0			60
							4	4	4863	9							
*08	116028	X	116028	-0-	-0-	-0-	4491	1	107116	2	Y	4016	3995	0			81
							3	4	4418	9							

HH SW 5 WELL #: 26HA RRCID -> 282232 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9328 - 13848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55966	X	55966	-0-	-0-	-0-	1601	1	49906	2	Y	3905	3929	0			45
							163	4	4296	9							
04	47823	X	47823	-0-	-0-	-0-	1363	1	43019	2	Y	2958	2959	0			44
							187	4	3254	9							
05	45030	X	45030	-0-	-0-	-0-	1511	1	40133	2	Y	3075	3065	0			54
							3	4	3383	9							
06	70584	X	70584	-0-	-0-	-0-	2156	1	64712	2	Y	3171	3156	0			69
							228	4	3488	9							
*07	72479	X	72479	-0-	-0-	-0-	2590	1	66365	2	Y	3202	3228	0			43
							2	4	3522	9							
*08	65042	X	65042	-0-	-0-	-0-	2464	1	58780	2	Y	3450	3423	0			70
							3	4	3795	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 5 WELL #: 27HC RRCID -> 282233 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10018 - 14540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 28HD RRCID -> 282234 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9976 - 14712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 23HA RRCID -> 282247 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9234 - 13716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50105	X	50105	-0-	-0-	-0-	1457	1	45554	2	Y	2677	2695	0			31
							149	4	2945	9							
04	36996	X	36996	-0-	-0-	-0-	1058	1	33413	2	Y	2162	2161	0			32
							147	4	2378	9							
05	47658	X	47658	-0-	-0-	-0-	1636	1	43431	2	Y	2353	2344	0			41
							3	4	2588	9							
06	69283	X	69283	-0-	-0-	-0-	2147	1	64487	2	Y	2203	2196	0			48
							226	4	2423	9							
*07	96808	X	96808	-0-	-0-	-0-	3555	1	91045	2	Y	2005	2026	0			27
							2	4	2206	9							
*08	85054	X	85054	-0-	-0-	-0-	3331	1	79437	2	Y	2075	2060	0			42
							3	4	2283	9							

HH SW 5 WELL #: 24HC RRCID -> 282250 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10120 - 14442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 5 WELL #: 25HD RRCID -> 282251 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 9942 PERF.10161 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
*01	203120	X	203120	-0-	-0-	-0-	5861	1	181045	2	N	14100	14132	0			72
							704	4	15510	9							
*02	138518	X	138518	-0-	-0-	-0-	4236	1	122493	2	N	10138	10093	0			117
							637	4	11152	9							
*03	200251	X	200251	-0-	-0-	-0-	6303	1	176714	2	N	15358	15392	0			83
							340	4	16894	9							
*04	194966	X	194966	-0-	-0-	-0-	6080	1	173301	2	N	14101	14045	0			139
							74	4	15511	9							
*05	207428	X	207428	-0-	-0-	-0-	6801	1	185652	2	N	13571	13607	0			103
							47	4	14928	9							
*06	209428	X	209428	-0-	-0-	-0-	7112	1	188192	2	N	12756	12733	0			126
							92	4	14032	9							
*07	205138	X	205138	-0-	-0-	-0-	6555	1	185377	2	N	11965	12013	0			78
							44	4	13162	9							
*08	193594	X	193594	-0-	-0-	-0-	6022	1	174983	2	N	11399	11362	0			115
							50	4	12539	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1213H RRCID -> 282459 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8245 - 13120

03	13871	X	13871	-0-	-0-	-0-	12298	2	1573	9	N	1430	1504	1			884
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					884
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					884
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					884
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					884
08	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

03	95162	X	95162	-0-	-0-	-0-	2731	1	85296	2	Y	6234	6265	0			72
							278	4	6857	9							
04	111744	X	111744	-0-	-0-	-0-	3209	1	101351	2	Y	6127	6108	0			91
							444	4	6740	9							
05	99265	X	99265	-0-	-0-	-0-	3391	1	90043	2	Y	5295	5293	0			93
							6	4	5825	9							
06	86983	X	86983	-0-	-0-	-0-	2625	1	78882	2	Y	4727	4717	0			103
							276	4	5200	9							
*07	121929	X	121929	-0-	-0-	-0-	4397	1	112583	2	Y	4497	4539	0			61
							2	4	4947	9							
*08	126316	X	126316	-0-	-0-	-0-	4908	1	117047	2	Y	3961	3942	0			80
							4	4	4357	9							

HH SW 3 WELL #: 25HD RRCID -> 282651 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 9775 PERF.10342 - 14918

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	57789	X	57789	-0-	-0-	-0-	1701	1	53151	2	Y	2513	2498	0			29
							173	4	2764	9							
04	59766	X	59766	-0-	-0-	-0-	1689	1	53328	2	Y	4105	4073	0			61
							233	4	4516	9							
05	50861	X	50861	-0-	-0-	-0-	1602	1	42531	2	Y	6114	6068	0			107
							3	4	6725	9							
06	67438	X	67438	-0-	-0-	-0-	1960	1	58821	2	Y	5864	5844	0			127
							207	4	6450	9							
*07	71142	X	71142	-0-	-0-	-0-	2394	1	61387	2	Y	6690	6727	0			90
							2	4	7359	9							
*08	108579	X	108579	-0-	-0-	-0-	4096	1	97744	2	Y	6124	6090	0			124
							3	4	6736	9							

HH SW 3 WELL #: 28HD RRCID -> 282667 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10232 - 15276

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0015WA RRCID -> 282678 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9787 - 19378

*01	138631	X	138631	-0-	-0-	-0-	3962	1	122395	2	N	10723	10742	0			55
							479	4	11795	9							
*02	107465	X	107465	-0-	-0-	-0-	3281	1	95195	2	N	7723	7689	0			89
							494	4	8495	9							
*03	145762	X	145762	-0-	-0-	-0-	4575	1	128239	2	N	11546	11572	0			63
							247	4	12701	9							
*04	126547	X	126547	-0-	-0-	-0-	3908	1	111453	2	N	10129	10092	0			100
							44	4	11142	9							
*05	154645	X	154645	-0-	-0-	-0-	5066	1	138332	2	N	10191	10213	0			78
							37	4	11210	9							
*06	82027	X	82027	-0-	-0-	-0-	2642	1	69922	2	N	8574	8567	0			85
							32	4	9431	9							
*07	190205	X	190205	-0-	-0-	-0-	6087	1	172256	2	N	10745	10760	0			70
							42	4	11820	9							
*08	193680	X	193680	-0-	-0-	-0-	6062	1	176049	2	N	10472	10437	0			105
							50	4	11519	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0012WD RRCID -> 282679 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 9519 PERF.10713 - 20454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	60485 X	60485	-0-	-0-	-0-	1365	1	49546	2	N	8704	8618	0		433
						9574	9								
04	55373 X	55373	-0-	-0-	-0-	1511	1	46206	2	N	6960	7036	0		357
						7656	9								
05	46965 X	16871	-0-	-30094	-0-	1463	1	12782	2	N	2387	2033	0		711
						2626	9								
06	62205 X	62205	-0-	-0-	-0-	390	1	52467	2	N	8498	8703	0		506
						9348	9								
*07	68223 X	68223	-0-	-0-	-0-	1463	1	57908	2	N	8047	8071	0		482
						8852	9								
*08	62027 X	62027	-0-	-0-	-0-	1511	1	52798	2	N	7016	6950	0		548
						7718	9								

HAY GIA 16/21 WELL #: 0013WA RRCID -> 282794 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9794 - 19760

*01	45920 X	45920	-0-	-0-	-0-	1173	1	36828	2	Y	7070	7091	0		39
						142	4	7777	9						
*02	38136 X	27943	-0-	-10193	-0-	759	1	22290	2	Y	4344	4323	0		60
						116	4	4778	9						
*03	49384 X	49384	-0-	-0-	-0-	1382	1	39232	2	Y	7904	7908	0		56
						76	4	8694	9						
*04	47735 X	47735	-0-	-0-	-0-	1342	1	38753	2	Y	6931	6936	0		51
						16	4	7624	9						
*05	47728 X	47728	-0-	-0-	-0-	1392	1	38520	2	Y	7096	7089	0		58
						10	4	7806	9						
*06	42894 X	42894	-0-	-0-	-0-	1279	1	34385	2	Y	6559	6577	0		40
						15	4	7215	9						
*07	41487 X	41487	-0-	-0-	-0-	1169	1	33573	2	Y	6126	6128	0		38
						6	4	6739	9						
*08	41239 X	41239	-0-	-0-	-0-	1150	1	33975	2	Y	5551	5562	0		27
						8	4	6106	9						

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3428H RRCID -> 282874 COMPL. DATE 04/21/2017 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8711 - 13440

03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		127
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		127
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		127
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		127
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		127
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		127

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 3029H RRCID -> 282876 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9023 - 13835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26454	X	26454	-0-	-0-	-0-	230	1	25972	2	Y	229	182	1			435
							252	9									
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					435
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					435
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					435
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					435
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY GIA 16/21 WELL #: 0011WA RRCID -> 283172 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 9760 - 19728

*01	59958	X	59958	-0-	-0-	-0-	1619	1	50846	2	Y	6634	6651	0			37
							196	4	7297	9							
*02	36465	X	36465	-0-	-0-	-0-	1036	1	30661	2	Y	4190	4169	0			58
							159	4	4609	9							
*03	60386	X	60386	-0-	-0-	-0-	1802	1	51369	2	Y	6469	6481	0			46
							99	4	7116	9							
*04	54898	X	54898	-0-	-0-	-0-	1617	1	46731	2	Y	5937	5939	0			44
							19	4	6531	9							
*05	67566	X	67566	-0-	-0-	-0-	2138	1	59101	2	Y	5738	5735	0			47
							15	4	6312	9							
*06	61540	X	61540	-0-	-0-	-0-	1981	1	53178	2	Y	5777	5788	0			36
							26	4	6355	9							
*07	60939	X	60939	-0-	-0-	-0-	1843	1	52710	2	Y	5793	5793	0			36
							14	4	6372	9							
*08	70211	X	70211	-0-	-0-	-0-	2080	1	61352	2	Y	6146	6153	0			29
							18	4	6761	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
*01	47645	X	47645	-0-	-0-	-0-	1230	1	38633	2	Y	6938	6958	0			38
							150	4	7632	9							
*02	38640	X	25579	-0-	-13061	-0-	671	1	19867	2	Y	4488	4464	0			62
							104	4	4937	9							
*03	47943	X	47943	-0-	-0-	-0-	1351	1	38465	2	Y	7321	7331	0			52
							74	4	8053	9							
*04	46891	X	46891	-0-	-0-	-0-	1340	1	38676	2	Y	6235	6241	0			46
							16	4	6859	9							
*05	42780	X	27848	-0-	-14932	-0-	830	1	22947	2	Y	3695	3711	0			30
							6	4	4065	9							
*06	45164	X	45164	-0-	-0-	-0-	1366	1	36662	2	Y	6471	6461	0			40
							18	4	7118	9							
*07	42367	X	42367	-0-	-0-	-0-	1182	1	33883	2	Y	6632	6631	0			41
							7	4	7295	9							
*08	47034	X	47034	-0-	-0-	-0-	1317	1	38811	2	Y	6269	6280	0			30
							10	4	6896	9							

HH SW 3 WELL #: 18HC RRCID -> 283380 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9782 PERF.10023 - 14714

03	86669	X	86669	-0-	-0-	-0-	2540	1	79338	2	Y	4121	4146	0			47
							258	4	4533	9							
04	77371	X	77371	-0-	-0-	-0-	2235	1	70665	2	Y	3784	3775	0			56
							309	4	4162	9							
05	65394	X	65394	-0-	-0-	-0-	2227	1	59170	2	Y	3629	3622	0			63
							5	4	3992	9							
06	60994	X	60994	-0-	-0-	-0-	1836	1	55112	2	Y	3502	3489	0			76
							194	4	3852	9							
*07	85135	X	85135	-0-	-0-	-0-	3033	1	77660	2	Y	4036	4058	0			54
							2	4	4440	9							
*08	69960	X	69960	-0-	-0-	-0-	2662	1	63503	2	Y	3448	3432	0			70
							2	4	3793	9							

HH SW 3 WELL #: 21HC RRCID -> 283382 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 9799 PERF.10113 - 14771

03	141812	X	141812	-0-	-0-	-0-	4202	1	131254	2	Y	5389	5420	0			62
							428	4	5928	9							
04	115997	X	115997	-0-	-0-	-0-	3372	1	106520	2	Y	5125	5111	0			76
							467	4	5638	9							
05	92272	X	92272	-0-	-0-	-0-	3182	1	84501	2	Y	4166	4169	0			73
							6	4	4583	9							
06	86596	X	86596	-0-	-0-	-0-	2652	1	79680	2	Y	3621	3615	0			79
							281	4	3983	9							
*07	59157	X	59157	-0-	-0-	-0-	2096	1	53747	2	Y	3011	3049	0			41
							2	4	3312	9							
*08	71113	X	71113	-0-	-0-	-0-	2688	1	64158	2	Y	3876	3839	0			78
							3	4	4264	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
*01	54368 X	54368	-0-	-0-	-0-	1438	1	45053	2	Y	7001	7021	0			39
						176	4	7701	9							
*02	43092 X	32467	-0-	-10625	-0-	910	1	26983	2	Y	4030	4013	0			56
						141	4	4433	9							
*03	59245 X	59245	-0-	-0-	-0-	1711	1	48703	2	Y	7945	7945	0			56
						91	4	8740	9							
*04	58581 X	58581	-0-	-0-	-0-	1707	1	49435	2	Y	6742	6748	0			50
						23	4	7416	9							
*05	61679 X	61679	-0-	-0-	-0-	1908	1	52773	2	Y	6349	6347	0			52
						14	4	6984	9							
*06	50063 X	50063	-0-	-0-	-0-	1565	1	41957	2	Y	5929	5944	0			37
						19	4	6522	9							
*07	60543 X	49338	-0-	-11205	-0-	1447	1	41420	2	Y	5873	5873	0			37
						11	4	6460	9							
08	61659 X	46401	-0-	-15258	-0-	1313	1	38779	2	Y	5726	5736	0			27
						10	4	6299	9							

HAY GIA 16/21 WELL #: 0022WA RRCID -> 283396 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9577 - 19545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	72349 X	72349	-0-	-0-	-0-	1945	1	61012	2	Y	8323	8339	0			46
						237	4	9155	9							
*02	57120 X	49934	-0-	-7186	-0-	1430	1	42171	2	Y	5559	5528	0			77
						218	4	6115	9							
*03	69141 X	69141	-0-	-0-	-0-	2017	1	57341	2	Y	8793	8808	0			62
						111	4	9672	9							
*04	69735 X	69735	-0-	-0-	-0-	2048	1	59174	2	Y	7717	7722	0			57
						24	4	8489	9							
*05	63240 X	30531	-0-	-32709	-0-	901	1	24948	2	Y	4251	4273	0			35
						6	4	4676	9							
*06	61200 X	56824	-0-	-4376	-0-	1776	1	47625	2	Y	6727	6720	0			42
						23	4	7400	9							
*07	64976 X	60647	-0-	-4329	-0-	1790	1	51375	2	Y	6791	6791	0			42
						12	4	7470	9							
08	64976 X	64562	-0-	-414	-0-	1876	1	55283	2	Y	6714	6724	0			32
						18	4	7385	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
*01	43400 X	11294	-0-	-32106	-0-	257	1	7923	2	Y	2802	2834	0			16
						32	4	3082	9							
*02	39200 X	7143	-0-	-32057	-0-	170	1	4959	2	Y	1808	1799	0			25
						25	4	1989	9							
*03	45265 X	45265	-0-	-0-	-0-	1250	1	35599	2	Y	7590	7561	0			54
						67	4	8349	9							
*04	50991 X	50991	-0-	-0-	-0-	1447	1	41736	2	Y	7082	7084	0			52
						18	4	7790	9							
*05	49098 X	49098	-0-	-0-	-0-	1445	1	39933	2	Y	7008	7003	0			57
						11	4	7709	9							
*06	46081 X	46081	-0-	-0-	-0-	1414	1	37917	2	Y	6120	6139	0			38
						18	4	6732	9							
*07	51925 X	51925	-0-	-0-	-0-	1507	1	43159	2	Y	6589	6586	0			41
						11	4	7248	9							
*08	48739 X	48739	-0-	-0-	-0-	1381	1	40691	2	Y	6051	6063	0			29
						11	4	6656	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HH SW 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0011WA RRCID -> 283573 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9700 - 19865

*01	68758 X	66639	-0-	-2119	-0-	1667	1	52356	2	N	11284	11235	0			63
						204	4	12412	9							
*02	62104 X	32002	-0-	-30102	-0-	800	1	23587	2	N	6813	6782	0			94
						121	4	7494	9							
*03	61318 X	54862	-0-	-6456	-0-	1485	1	42216	2	N	10074	10097	0			71
						80	4	11081	9							
*04	64470 X	64249	-0-	-221	-0-	1790	1	51790	2	N	9681	9681	0			71
						20	4	10649	9							
*05	66619 X	56054	-0-	-10565	-0-	1597	1	44193	2	N	9320	9315	0			76
						12	4	10252	9							
*06	64470 X	59084	-0-	-5386	-0-	1765	1	47468	2	N	8936	8957	0			55
						21	4	9830	9							
*07	66402 X	49340	-0-	-17062	-0-	1344	1	38458	2	N	8662	8663	0			54
						10	4	9528	9							
08	66402 X	45049	-0-	-21353	-0-	1170	1	34570	2	N	8455	8468	0			41
						8	4	9301	9							

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0012WA RRCID -> 283575 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9764 - 19929

*01	84692 X	72226	-0-	-12466	-0-	1878	1	58921	2	N	10180	10228	0			56
						229	4	11198	9							
*02	76496 X	45020	-0-	-31476	-0-	1240	1	36619	2	N	6337	6305	0			88
						190	4	6971	9							
*03	81406 X	73120	-0-	-8286	-0-	2148	1	61048	2	N	8915	8940	0			63
						117	4	9807	9							
*04	78780 X	65308	-0-	-13472	-0-	1900	1	54822	2	N	7782	7788	0			57
						26	4	8560	9							
*05	81251 X	64711	-0-	-16540	-0-	1953	1	53910	2	N	8031	8022	0			66
						14	4	8834	9							
*06	70830 X	57105	-0-	-13725	-0-	1770	1	47395	2	N	7196	7218	0			44
						24	4	7916	9							
*07	73191 X	57640	-0-	-15551	-0-	1670	1	47882	2	N	7341	7339	0			46
						13	4	8075	9							
08	73129 X	45834	-0-	-27295	-0-	1243	1	36695	2	N	7169	7181	0			34
						10	4	7886	9							

HAY DENISE STATE 08/05 WELL #: 0013WA RRCID -> 283576 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9742 - 19907

*01	51407 X	51407	-0-	-0-	-0-	1291	1	40426	2	N	8666	8702	0			48
						157	4	9533	9							
*02	33984 X	33984	-0-	-0-	-0-	892	1	26304	2	N	6045	6009	0			84
						138	4	6650	9							
*03	53674 X	53674	-0-	-0-	-0-	1483	1	42222	2	N	8988	9008	0			64
						82	4	9887	9							
*04	54739 X	54739	-0-	-0-	-0-	1520	1	43906	2	N	8451	8453	0			62
						17	4	9296	9							
*05	51398 X	48816	-0-	-2582	-0-	1376	1	38067	2	N	8513	8505	0			70
						9	4	9364	9							
*06	51990 X	44030	-0-	-7960	-0-	1273	1	34196	2	N	7768	7790	0			48
						16	4	8545	9							
*07	56575 X	48096	-0-	-8479	-0-	1339	1	38387	2	N	7602	7603	0			47
						8	4	8362	9							
08	56575 X	51880	-0-	-4695	-0-	1431	1	42199	2	N	7486	7497	0			36
						15	4	8235	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
*01	58156	X	39324	-0-	-18832	-0-	948	1	29807	2	N	7684	7699	0			43
							117	4	8452	9							
*02	46564	X	28228	-0-	-18336	-0-	742	1	21932	2	N	4945	4920	0			68
							114	4	5440	9							
*03	50375	X	43449	-0-	-6926	-0-	1177	1	33473	2	N	7941	7953	0			56
							64	4	8735	9							
*04	45175	X	45175	-0-	-0-	-0-	1226	1	35438	2	N	7725	7724	0			57
							13	4	8498	9							
*05	44860	X	44860	-0-	-0-	-0-	1261	1	34843	2	N	7953	7945	0			65
							8	4	8748	9							
*06	42090	X	38460	-0-	-3630	-0-	1104	1	29607	2	N	7032	7054	0			43
							14	4	7735	9							
*07	46686	X	36673	-0-	-10013	-0-	973	1	28013	2	N	6983	6983	0			43
							6	4	7681	9							
08	46686	X	38822	-0-	-7864	-0-	1023	1	30191	2	N	6908	6918	0			33
							9	4	7599	9							

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0012WA RRCID -> 283578 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9821 - 19981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	72286	X	72286	-0-	-0-	-0-	1923	1	60268	2	N	8964	8990	0			50
							235	4	9860	9							
*02	47180	X	47180	-0-	-0-	-0-	1322	1	38952	2	N	6095	6061	0			84
							201	4	6705	9							
*03	68172	X	68172	-0-	-0-	-0-	1984	1	56340	2	N	8855	8876	0			63
							107	4	9741	9							
*04	66897	X	66897	-0-	-0-	-0-	1940	1	56260	2	N	7883	7888	0			58
							26	4	8671	9							
*05	60673	X	60673	-0-	-0-	-0-	1820	1	50342	2	N	7724	7719	0			63
							15	4	8496	9							
*06	55608	X	55608	-0-	-0-	-0-	1725	1	46261	2	N	6907	6927	0			43
							24	4	7598	9							
*07	54037	X	54037	-0-	-0-	-0-	1566	1	44901	2	N	6868	6868	0			43
							15	4	7555	9							
*08	55473	X	55473	-0-	-0-	-0-	1582	1	46643	2	N	6572	6584	0			31
							19	4	7229	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
*01	55180	X	38487	-0-	-16693	-0-	1006	1	31594	2	N	5239	5274	0			29
							124	4	5763	9							
*02	49840	X	37217	-0-	-12623	-0-	1023	1	30248	2	N	5262	5218	0			73
							158	4	5788	9							
*03	50812	X	50812	-0-	-0-	-0-	1428	1	40574	2	N	7938	7955	0			56
							78	4	8732	9							
*04	54147	X	54147	-0-	-0-	-0-	1528	1	44062	2	N	7763	7762	0			57
							18	4	8539	9							
*05	45601	X	26465	-0-	-19136	-0-	761	1	21046	2	N	4231	4253	0			35
							4	4	4654	9							
*06	49230	X	48272	-0-	-958	-0-	1462	1	39291	2	N	6819	6812	0			42
							18	4	7501	9							
*07	55955	X	51670	-0-	-4285	-0-	1471	1	42148	2	N	7312	7309	0			45
							8	4	8043	9							
08	55955	X	53320	-0-	-2635	-0-	1494	1	44042	2	N	7065	7076	0			34
							12	4	7772	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0041WC RRCID -> 283653 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10178 PERF.10825 - 17279

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	171815 X	171815	-0-	-0-	-0-	4722	1	145902	2	N	18748	18762	0			96
						568	4	20623	9							
*02	124986 X	124986	-0-	-0-	-0-	3677	1	106492	2	N	12966	12912	0			150
						554	4	14263	9							
*03	176372 X	176372	-0-	-0-	-0-	5318	1	148984	2	N	19806	19849	0			107
						283	4	21787	9							
*04	214040 X	214040	-0-	-0-	-0-	6459	1	184113	2	N	21266	21163	0			210
						75	4	23393	9							
*05	229828 X	229828	-0-	-0-	-0-	7225	1	197242	2	N	23007	23042	0			175
						53	4	25308	9							
*06	213995 X	213995	-0-	-0-	-0-	6935	1	183526	2	N	21317	21282	0			210
						85	4	23449	9							
*07	227542 X	227542	-0-	-0-	-0-	6923	1	195625	2	N	22679	22740	0			149
						47	4	24947	9							
*08	197673 X	197673	-0-	-0-	-0-	5894	1	171292	2	N	18578	18540	0			187
						51	4	20436	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0044WD RRCID -> 283788 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10556 PERF.11503 - 20996

*01	175070 X	175070	-0-	-0-	-0-	5052	1	156091	2	N	12109	12126	0			62
						607	4	13320	9							
*02	114641 X	114641	-0-	-0-	-0-	3504	1	101535	2	N	8252	8219	0			95
						525	4	9077	9							
*03	163128 X	163128	-0-	-0-	-0-	5144	1	144356	2	N	12138	12167	0			66
						276	4	13352	9							
*04	164317 X	164317	-0-	-0-	-0-	5141	1	146546	2	N	11425	11378	0			113
						62	4	12568	9							
*05	174700 X	174700	-0-	-0-	-0-	5728	1	156403	2	N	11390	11416	0			87
						40	4	12529	9							
*06	157174 X	157174	-0-	-0-	-0-	5301	1	140291	2	N	10467	10451	0			103
						68	4	11514	9							
*07	167099 X	167099	-0-	-0-	-0-	5317	1	150421	2	N	10296	10331	0			68
						35	4	11326	9							
*08	137353 X	137353	-0-	-0-	-0-	4230	1	122866	2	N	9294	9268	0			94
						34	4	10223	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0042WD RRCID -> 283967 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11167 - 21382

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	96625 X	96625	-0-	-0-	-0-	2786	1	87011	2	N	5949	5986	0			68
						284	4	6544	9							
04	78148 X	78148	-0-	-0-	-0-	2228	1	70401	2	N	4738	4735	0			71
						307	4	5212	9							
05	84751 X	84751	-0-	-0-	-0-	2887	1	76698	2	N	4691	4680	0			82
						6	4	5160	9							
06	82039 X	82039	-0-	-0-	-0-	2467	1	74114	2	N	4725	4705	0			102
						260	4	5198	9							
*07	61710 X	61710	-0-	-0-	-0-	2164	1	55346	2	N	3817	3868	0			51
						1	4	4199	9							
*08	39827 X	39827	-0-	-0-	-0-	1501	1	35764	2	N	2329	2333	0			47
						2562	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
03	99581 X	99581	-0-	-0-	-0-	2917	1	91094	2	N	4794	4828	0			55
						297	4	5273	9							
04	63491 X	63491	-0-	-0-	-0-	1871	1	59043	2	N	2107	2131	0			31
						259	4	2318	9							
05	70506 X	70506	-0-	-0-	-0-	2442	1	64830	2	N	2935	2915	0			51
						5	4	3229	9							
06	90665 X	90665	-0-	-0-	-0-	2737	1	82211	2	N	4934	4878	0			107
						290	4	5427	9							
*07	69579 X	69579	-0-	-0-	-0-	2436	1	62344	2	N	4361	4409	0			59
						2	4	4797	9							
*08	69144 X	69144	-0-	-0-	-0-	2607	1	62204	2	N	3936	3915	0			80
						3	4	4330	9							

HH SW 5 WELL #: 6HD RRCID -> 284049 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 10004 PERF.10163 - 14840

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	98768 X	98768	-0-	-0-	-0-	2894	1	90430	2	N	4681	4709	0			54
						295	4	5149	9							
04	88776 X	88776	-0-	-0-	-0-	2586	1	81642	2	N	3808	3805	0			57
						359	4	4189	9							
05	93493 X	93493	-0-	-0-	-0-	3233	1	85880	2	N	3975	3962	0			70
						7	4	4373	9							
06	85551 X	85551	-0-	-0-	-0-	2610	1	78459	2	N	3824	3811	0			83
						276	4	4206	9							
*07	65176 X	65176	-0-	-0-	-0-	2323	1	59533	2	N	3015	3057	0			41
						3	4	3317	9							
*08	52593 X	52593	-0-	-0-	-0-	2019	1	48187	2	N	2169	2166	0			44
						1	4	2386	9							

HH SW 5 WELL #: 20HA RRCID -> 284086 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 9445 - 14134

03	108622 X	108622	-0-	-0-	-0-	3191	1	99718	2	N	4898	4924	0			56
						325	4	5388	9							
04	74215 X	74215	-0-	-0-	-0-	2140	1	67597	2	N	3801	3800	0			57
						297	4	4181	9							
05	79573 X	79573	-0-	-0-	-0-	2703	1	71749	2	N	4651	4627	0			81
						5	4	5116	9							
06	73474 X	73474	-0-	-0-	-0-	2220	1	66675	2	N	3950	3945	0			86
						234	4	4345	9							
*07	60679 X	60679	-0-	-0-	-0-	2177	1	55799	2	N	2456	2509	0			33
						1	4	2702	9							
*08	45455 X	45455	-0-	-0-	-0-	1751	1	41844	2	N	1690	1689	0			34
						1	4	1859	9							

HH SW 5 WELL #: 8HD RRCID -> 284102 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10020 - 14833

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HH SW 5 WELL #: 9HA RRCID -> 284120 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 9372 - 13931

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0043WC RRCID -> 284121 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10648 - 20812

*01	200809 X	200809	-0-	-0-	-0-	6016	1	185876	2	N	7447	7453	0			38
						725	4	8192	9							
*02	136188 X	136188	-0-	-0-	-0-	4345	1	125692	2	N	4999	4979	0			58
						652	4	5499	9							
*03	198297 X	198297	-0-	-0-	-0-	6535	1	183334	2	N	7344	7362	0			40
						350	4	8078	9							
*04	185761 X	185761	-0-	-0-	-0-	6028	1	172007	2	N	6956	6927	0			69
						74	4	7652	9							
*05	194101 X	194101	-0-	-0-	-0-	6603	1	180432	2	N	6382	6402	0			49
						46	4	7020	9							
*06	160508 X	160508	-0-	-0-	-0-	5616	1	148586	2	N	5669	5662	0			56
						70	4	6236	9							
*07	178902 X	178902	-0-	-0-	-0-	5909	1	167086	2	N	5331	5352	0			35
						43	4	5864	9							
*08	146474 X	146474	-0-	-0-	-0-	4715	1	137005	2	N	4285	4277	0			43
						40	4	4714	9							

HH SW 5 WELL #: 10HA RRCID -> 284264 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 9399 - 14089

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	44485 X	39288	-0-	-5197	-0-	1099	1	34291	2	N	3442	3463	0			40
						112	4	3786	9							
04	43050 X	38073	-0-	-4977	-0-	1045	1	33023	2	N	3510	3498	0			52
						144	4	3861	9							
05	44485 X	37382	-0-	-7103	-0-	1236	1	32807	2	N	3034	3033	0			53
						2	4	3337	9							
06	43050 X	25270	-0-	-17780	-0-	741	1	22275	2	N	1978	1988	0			43
						78	4	2176	9							
*07	39339 X	13710	-0-	-25629	-0-	445	1	11378	2	N	1715	1735	0			23
						1887	9									
08	39339 X	25376	-0-	-13963	-0-	873	1	20798	2	N	3367	3322	0			68
						1	4	3704	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0033WA RRCID -> 285253 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9716 - 19907

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 9HA RRCID -> 285365 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9601 - 14474

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0031WA RRCID -> 285396 COMPL. DATE 08/31/2018 TOTAL DEPTH 9492 PERF.10035 - 20228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	144993	X	144993	-0-	-0-	-0-	3742	1	115466	2	N	23032	23013	0			117
							450	4	25335	9							
*02	96714	X	96714	-0-	-0-	-0-	2776	1	80539	2	N	11801	11782	0			136
							418	4	12981	9							
*03	162375	X	162375	-0-	-0-	-0-	4981	1	139709	2	N	15834	15884	0			86
							268	4	17417	9							
*04	173157	X	173157	-0-	-0-	-0-	5314	1	151784	2	N	14543	14486	0			143
							62	4	15997	9							
*05	176485	X	176485	-0-	-0-	-0-	5677	1	154971	2	N	14362	14396	0			109
							39	4	15798	9							
*06	148991	X	148991	-0-	-0-	-0-	4897	1	129684	2	N	13045	13025	0			129
							60	4	14350	9							
*07	151589	X	151589	-0-	-0-	-0-	4687	1	132531	2	N	13036	13080	0			85
							31	4	14340	9							
*08	133616	X	133616	-0-	-0-	-0-	4009	1	116553	2	N	11835	11801	0			119
							35	4	13019	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0011WC RRCID -> 285486 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10470 - 20797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	235409	X	235409	-0-	-0-	-0-	6420	1	201433	2	N	24337	24354	0			90
							785	4	26771	9							
*02	150271	X	150271	-0-	-0-	-0-	4340	1	127975	2	N	15719	15679	0			130
							665	4	17291	9							
*03	184334	X	184334	-0-	-0-	-0-	5505	1	156442	2	N	20080	20092	0			118
							299	4	22088	9							
*04	207008	X	207008	-0-	-0-	-0-	6169	1	178498	2	N	20242	20244	0			116
							75	4	22266	9							
*05	203360	X	203360	-0-	-0-	-0-	6345	1	175473	2	N	19541	19564	0			93
							47	4	21495	9							
*06	191436	X	191436	-0-	-0-	-0-	6145	1	164919	2	N	18446	18453	0			86
							81	4	20291	9							
*07	189911	X	189911	-0-	-0-	-0-	5721	1	163950	2	N	18364	18336	0			114
							40	4	20200	9							
*08	181001	X	181001	-0-	-0-	-0-	5313	1	156764	2	N	17162	17197	0			79
							46	4	18878	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0025WC RRCID -> 285487 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10595 - 20815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	437457	X	437457	-0-	-0-	-0-	12496	1	391881	2	N	28686	28709	0			106
							1525	4	31555	9							
*02	275249	X	275249	-0-	-0-	-0-	8290	1	244944	2	N	18857	18807	0			156
							1272	4	20743	9							
*03	331853	X	331853	-0-	-0-	-0-	10417	1	296260	2	N	22371	22396	0			131
							568	4	24608	9							
*04	356056	X	356056	-0-	-0-	-0-	11082	1	320280	2	N	22326	22329	0			128
							135	4	24559	9							
*05	198168	X	198168	-0-	-0-	-0-	6267	1	173359	2	N	16818	16866	0			80
							42	4	18500	9							
*06	219298	X	219298	-0-	-0-	-0-	7192	1	192975	2	N	17310	17309	0			81
							90	4	19041	9							
*07	299219	X	299219	-0-	-0-	-0-	9367	1	268574	2	N	19284	19245	0			120
							66	4	21212	9							
*08	286290	X	286290	-0-	-0-	-0-	8730	1	257560	2	N	18117	18153	0			84
							71	4	19929	9							

HH SW 3 WELL #: 29HA RRCID -> 285488 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9580 - 14461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
*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-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	51036	X	51036	-0-	-0-	-0-	1735	1	46570	2	N	2464	2452	0			12
							21	4	2710	9							
*07	58660	X	58660	-0-	-0-	-0-	1916	1	54902	2	N	1662	1664	0			10
							14	4	1828	9							
*08	52600	X	52600	-0-	-0-	-0-	1678	1	49486	2	N	1292	1296	0			6
							15	4	1421	9							

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HH SW 3 WELL #: 26HA RRCID -> 285794 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9249 - 13934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56823	X	47451	-0-	-9372	-0-	1274	1	39800	2	N	5679	5702	0			65
							130	4	6247	9							
04	52830	X	42960	-0-	-9870	-0-	1147	1	36205	2	N	4954	4945	0			74
							159	4	5449	9							
05	48732	X	39554	-0-	-9178	-0-	1262	1	33487	2	N	4365	4363	0			76
							3	4	4802	9							
06	47160	X	26433	-0-	-20727	-0-	732	1	22003	2	N	3292	3297	0			71
							77	4	3621	9							
*07	47461	X	35805	-0-	-11656	-0-	1230	1	31497	2	N	2797	2830	0			38
							1	4	3077	9							
08	47461	X	13954	-0-	-33507	-0-	511	1	12220	2	N	1112	1127	0			23
							1223	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 #: 0041WA RRCID -> 285832 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8873 - 19372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	109647	X	86296	-0-	-23351	-0-	1248	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							
05	87637	X	67873	-0-	-19764	-0-	1125	1	60171	2	N	5940	5931	0			50
							43	4	6534	9							
06	83520	X	61681	-0-	-21839	-0-	966	1	54919	2	N	5240	5226	0			64
							32	4	5764	9							
07	74121	X	47763	-0-	-26358	-0-	696	1	42667	2	N	3930	3948	0			46
							77	4	4323	9							
08	74121	X	61329	-0-	-12792	-0-	656	1	54476	2	N	5352	5355	0			43
							310	4	5887	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0023WC RRCID -> 285833 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10472 - 20691

*01	502146	X	502146	-0-	-0-	-0-	14002	1	439341	2	N	42810	42854	0			158
							1712	4	47091	9							
*02	315420	X	315420	-0-	-0-	-0-	9266	1	273364	2	N	28517	28440	0			235
							1421	4	31369	9							
*03	436534	X	436534	-0-	-0-	-0-	13361	1	379901	2	N	38675	38683	0			227
							729	4	42543	9							
*04	439405	X	439405	-0-	-0-	-0-	13400	1	387163	2	N	35165	35190	0			202
							160	4	38682	9							
*05	397309	X	397309	-0-	-0-	-0-	12515	1	346068	2	N	35126	35161	0			167
							87	4	38639	9							
*06	369146	X	369146	-0-	-0-	-0-	12086	1	324428	2	N	29524	29553	0			138
							156	4	32476	9							
*07	359040	X	359040	-0-	-0-	-0-	11172	1	320247	2	N	25038	25020	0			156
							79	4	27542	9							
*08	395553	X	395553	-0-	-0-	-0-	11939	1	352163	2	N	28500	28524	0			132
							101	4	31350	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0041WC RRCID -> 285890 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10879 PERF.10941 - 21064

*01	417506	X	417506	-0-	-0-	-0-	11787	1	370014	2	N	31151	31150	0			108
							1439	4	34266	9							
*02	295237	X	295237	-0-	-0-	-0-	8809	1	260142	2	N	22669	22672	0			105
							1350	4	24936	9							
*03	408447	X	408447	-0-	-0-	-0-	12782	1	363602	2	N	28515	28532	0			88
							696	4	31367	9							
*04	241074	X	241074	-0-	-0-	-0-	7372	1	213115	2	N	18632	18661	0			59
							92	4	20495	9							
*05	226597	X	226597	-0-	-0-	-0-	7261	1	200906	2	N	16708	16707	0			60
							51	4	18379	9							
*06	304919	X	304919	-0-	-0-	-0-	10163	1	272792	2	N	19845	19775	0			130
							134	4	21830	9							
*07	346095	X	346095	-0-	-0-	-0-	10893	1	312158	2	N	20882	20900	0			112
							74	4	22970	9							
*08	345899	X	345899	-0-	-0-	-0-	10649	1	314087	2	N	19151	19188	0			75
							97	4	21066	9							

HH SW 3 WELL #: 20HA RRCID -> 285972 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 9168 - 14224

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 0043WA RRCID -> 286015 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8903 - 19438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	99919	X	99919	-0-	-0-	-0-	1448	1	89160	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							
05	71515	X	71515	-0-	-0-	-0-	1175	1	62901	2	N	6723	6712	0			56
							44	4	7395	9							
06	66441	X	66441	-0-	-0-	-0-	1032	1	58809	2	N	5968	5951	0			73
							35	4	6565	9							
07	46766	X	46766	-0-	-0-	-0-	676	1	41536	2	N	4073	4098	0			48
							74	4	4480	9							
*08	65001	X	65001	-0-	-0-	-0-	691	1	57452	2	N	5939	5939	0			48
							325	4	6533	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0015WC RRCID -> 286117 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10327 - 20538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	412543	X	412543	-0-	-0-	-0-	11891	1	372909	2	N	23899	23891	0			88
							1454	4	26289	9							
*02	232992	X	232992	-0-	-0-	-0-	7107	1	209765	2	N	13667	13642	0			113
							1086	4	15034	9							
*03	356568	X	356568	-0-	-0-	-0-	11314	1	321905	2	N	20671	20663	0			121
							611	4	22738	9							
*04	372922	X	372922	-0-	-0-	-0-	11731	1	339042	2	N	20006	20012	0			115
							142	4	22007	9							
*05	366605	X	366605	-0-	-0-	-0-	12083	1	333955	2	N	18615	18641	0			89
							90	4	20477	9							
*06	369541	X	369541	-0-	-0-	-0-	12549	1	336742	2	N	18263	18267	0			85
							161	4	20089	9							
*07	385126	X	385126	-0-	-0-	-0-	12299	1	352359	2	N	18533	18503	0			115
							82	4	20386	9							
*08	361090	X	361090	-0-	-0-	-0-	11224	1	331070	2	N	16998	17034	0			79
							98	4	18698	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0044WA RRCID -> 286254 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 9138 - 19587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	102059	X	102059	-0-	-0-	-0-	1457	1	89645	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							
05	77035	X	62791	-0-	-14244	-0-	1012	1	54082	2	N	6963	6959	0			58
							38	4	7659	9							
06	74712	X	74712	-0-	-0-	-0-	1147	1	65115	2	N	7646	7611	0			93
							39	4	8411	9							
07	77035	X	60054	-0-	-16981	-0-	857	1	52502	2	N	5999	6021	0			71
							96	4	6599	9							
*08	78276	X	78276	-0-	-0-	-0-	831	1	68617	2	N	7674	7683	0			62
							387	4	8441	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0021WC RRCID -> 286258 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10593 - 20879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	366233	X	366233	-0-	-0-	-0-	10525	1	330367	2	N	21870	21904	0			81
							1284	4	24057	9							
*02	182560	X	182560	-0-	-0-	-0-	5768	1	170302	2	N	5098	5137	0			42
							882	4	5608	9							
*03	276135	X	276135	-0-	-0-	-0-	9123	1	259552	2	N	6332	6337	0			37
							495	4	6965	9							
*04	267183	X	267183	-0-	-0-	-0-	8715	1	251848	2	N	5922	5925	0			34
							106	4	6514	9							
*05	283813	X	283813	-0-	-0-	-0-	9219	1	255069	2	N	17691	17641	0			84
							65	4	19460	9							
*06	299032	X	299032	-0-	-0-	-0-	10062	1	270119	2	N	17023	17027	0			80
							126	4	18725	9							
*07	289706	X	289706	-0-	-0-	-0-	9173	1	262770	2	N	16090	16070	0			100
							64	4	17699	9							
*08	266152	X	266152	-0-	-0-	-0-	8216	1	242369	2	N	14089	14124	0			65
							69	4	15498	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0023WA RRCID -> 286325 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8627 - 19412

*01	75644	X	75644	-0-	-0-	-0-	1047	1	64418	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							
05	75640	X	70753	-0-	-4887	-0-	1145	1	61147	2	N	7652	7665	0			48
							44	4	8417	9							
06	73200	X	62563	-0-	-10637	-0-	917	1	52031	2	N	8713	8710	0			51
							31	4	9584	9							
07	70525	X	52788	-0-	-17737	-0-	726	1	44575	2	N	6734	6756	0			29
							80	4	7407	9							
08	70742	X	51998	-0-	-18744	-0-	538	1	44526	2	N	6074	6081	0			22
							253	4	6681	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0024WA RRCID -> 286363 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8864 - 19651

*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							
05	40455	X	40455	-0-	-0-	-0-	640	1	34229	2	N	5058	5072	0			32
							22	4	5564	9							
06	35651	X	35651	-0-	-0-	-0-	500	1	28488	2	N	6042	6039	0			35
							17	4	6646	9							
07	45136	X	-0-	-0-	-45136	-0-					N	5558	5569	0			24
08	45136	X	33378	-0-	-11758	-0-	339	1	28143	2	N	4305	4313	0			16
							160	4	4736	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
*01	91408	X	91408	-0-	-0-	-0-	1330	1	81794	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							
05	80538	X	72026	-0-	-8512	-0-	1204	1	64236	2	N	5945	5937	0			50
							46	4	6540	9							
06	77940	X	64535	-0-	-13405	-0-	1019	1	57829	2	N	5139	5126	0			63
							34	4	5653	9							
07	80538	X	57243	-0-	-23295	-0-	845	1	51738	2	N	4152	4166	0			49
							93	4	4567	9							
08	80538	X	54118	-0-	-26420	-0-	578	1	47629	2	N	5128	5136	0			41
							270	4	5641	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0034WA RRCID -> 286400 COMPL. DATE 07/20/2019 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9050 - 19511

*01	89282	X	89282	-0-	-0-	-0-	1304	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							
05	86738	X	68427	-0-	-18311	-0-	1146	1	61258	2	N	5435	5428	0			45
							44	4	5979	9							
06	83940	X	61931	-0-	-22009	-0-	978	1	55517	2	N	4913	4898	0			60
							32	4	5404	9							
07	77810	X	43554	-0-	-34256	-0-	640	1	39111	2	N	3392	3412	0			40
							72	4	3731	9							
08	77810	X	62125	-0-	-15685	-0-	671	1	55435	2	N	5186	5184	0			42
							314	4	5705	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0026WD RRCID -> 286522 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10944 - 21163

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

*01	343786	X	343786	-0-	-0-	-0-	9611	1	301495	2	N	28638	28630	0			99
							1178	4	31502	9							
*02	278118	X	278118	-0-	-0-	-0-	8277	1	244267	2	N	22095	22091	0			103
							1269	4	24305	9							
*03	365037	X	365037	-0-	-0-	-0-	11369	1	323479	2	N	26881	26901	0			83
							620	4	29569	9							
*04	355604	X	355604	-0-	-0-	-0-	10993	1	317664	2	N	24372	24377	0			78
							138	4	26809	9							
*05	331015	X	331015	-0-	-0-	-0-	10701	1	295835	2	N	22183	22181	0			80
							78	4	24401	9							
*06	290260	X	290260	-0-	-0-	-0-	9662	1	259284	2	N	19262	19216	0			126
							126	4	21188	9							
*07	237199	X	237199	-0-	-0-	-0-	7374	1	211162	2	N	16917	16952	0			91
							54	4	18609	9							
*08	202330	X	202330	-0-	-0-	-0-	6140	1	181346	2	N	13448	13487	0			52
							51	4	14793	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
*01	83840	X	83840	-0-	-0-	-0-	1211	1	74596	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							
05	77252	X	66521	-0-	-10731	-0-	1106	1	59025	2	N	5770	5762	0			48
							43	4	6347	9							
06	74760	X	66190	-0-	-8570	-0-	1036	1	59050	2	N	5518	5499	0			67
							34	4	6070	9							
07	72602	X	50455	-0-	-22147	-0-	728	1	44592	2	N	4595	4608	0			54
							80	4	5055	9							
08	72602	X	62345	-0-	-10257	-0-	665	1	55260	2	N	5551	5560	0			45
							314	4	6106	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0032WA RRCID -> 286567 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8917 - 19437

*01	108657	X	108657	-0-	-0-	-0-	1595	1	98152	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							
05	84816	X	74070	-0-	-10746	-0-	1241	1	66305	2	N	5888	5882	0			49
							47	4	6477	9							
06	82080	X	14284	-0-	-67796	-0-	216	1	12342	2	N	1563	1593	0			19
							7	4	1719	9							
07	81747	X	6464	-0-	-75283	-0-	91	1	5614	2	N	680	691	0			8
							11	4	748	9							
08	81747	X	61739	-0-	-20008	-0-	640	1	52854	2	N	7224	7174	0			58
							299	4	7946	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0031WA RRCID -> 286635 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 8889 - 19368

*01	85247	X	85247	-0-	-0-	-0-	1185	1	72999	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							
05	69631	X	69631	-0-	-0-	-0-	1112	1	59381	2	N	8268	8256	0			69
							43	4	9095	9							
06	64016	X	64016	-0-	-0-	-0-	975	1	55379	2	N	6936	6920	0			85
							32	4	7630	9							
07	53057	X	53057	-0-	-0-	-0-	745	1	45594	2	N	6031	6045	0			71
							84	4	6634	9							
*08	62553	X	62553	-0-	-0-	-0-	639	1	52953	2	N	7873	7881	0			63
							301	4	8660	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ALEX 16/21 WELL #: 0015WC RRCID -> 286648 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10230 PERF.10492 - 20771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	300936	X	300936	-0-	-0-	-0-	8654	1	271348	2	N	18072	18108	0			62
							1055	4	19879	9							
*02	120077	X	120077	-0-	-0-	-0-	3484	1	102804	2	N	12050	12056	0			56
							534	4	13255	9							
*03	233703	X	233703	-0-	-0-	-0-	7558	1	215017	2	N	9741	9767	0			30
							413	4	10715	9							
*04	315234	X	315234	-0-	-0-	-0-	9475	1	273741	2	N	29005	28943	0			92
							112	4	31906	9							
*05	348057	X	348057	-0-	-0-	-0-	11260	1	311287	2	N	23119	23128	0			83
							79	4	25431	9							
*06	299380	X	299380	-0-	-0-	-0-	9967	1	267514	2	N	19794	19747	0			130
							126	4	21773	9							
*07	321634	X	321634	-0-	-0-	-0-	10118	1	289934	2	N	19555	19580	0			105
							71	4	21511	9							
*08	264281	X	264281	-0-	-0-	-0-	8024	1	236829	2	N	17600	17636	0			69
							68	4	19360	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0016WD RRCID -> 286650 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10925 - 21207

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

*01	190169	X	190169	-0-	-0-	-0-	5042	1	158066	2	N	24039	24041	0			83
							618	4	26443	9							
*02	73278	X	73278	-0-	-0-	-0-	2000	1	58956	2	N	10925	10957	0			51
							304	4	12018	9							
*03	121301	X	121301	-0-	-0-	-0-	3598	1	102248	2	N	13872	13880	0			43
							196	4	15259	9							
*04	203286	X	203286	-0-	-0-	-0-	5633	1	162852	2	N	31575	31517	0			101
							68	4	34733	9							
*05	203418	X	203418	-0-	-0-	-0-	6099	1	168642	2	N	26030	26038	0			93
							44	4	28633	9							
*06	178500	X	178500	-0-	-0-	-0-	5634	1	151231	2	N	19604	19568	0			129
							71	4	21564	9							
*07	217788	X	217788	-0-	-0-	-0-	6549	1	187792	2	N	21274	21289	0			114
							46	4	23401	9							
*08	184717	X	184717	-0-	-0-	-0-	5287	1	155901	2	N	21351	21382	0			83
							43	4	23486	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0013WC RRCID -> 286747 COMPL. DATE 08/27/2019 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10451 - 20638

*01	392204	X	392204	-0-	-0-	-0-	11019	1	345764	2	N	30975	30986	0			107
							1348	4	34073	9							
*02	204645	X	204645	-0-	-0-	-0-	6038	1	178284	2	N	17635	17660	0			82
							924	4	19399	9							
*03	350835	X	350835	-0-	-0-	-0-	10866	1	309033	2	N	27585	27582	0			85
							592	4	30344	9							
*04	370568	X	370568	-0-	-0-	-0-	11458	1	331205	2	N	25244	25249	0			80
							137	4	27768	9							
*05	352345	X	352345	-0-	-0-	-0-	11412	1	315640	2	N	22919	22917	0			82
							82	4	25211	9							
*06	324186	X	324186	-0-	-0-	-0-	10830	1	290604	2	N	20557	20504	0			135
							139	4	22613	9							
*07	322353	X	322353	-0-	-0-	-0-	10114	1	289959	2	N	20192	20219	0			108
							69	4	22211	9							
*08	263714	X	263714	-0-	-0-	-0-	8073	1	238089	2	N	15896	15942	0			62
							66	4	17486	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ARIA 03/46 WELL #: 0012WD RRCID -> 286918 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10659 PERF.11233 - 20825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	259596	X	259596	-0-	-0-	-0-	7327	1	229915	2	N	19507	19520	0			72
							896	4	21458	9							
*02	167854	X	167854	-0-	-0-	-0-	5008	1	147834	2	N	12948	12913	0			107
							769	4	14243	9							
*03	223526	X	223526	-0-	-0-	-0-	6930	1	197173	2	N	17314	17320	0			101
							378	4	19045	9							
*04	240453	X	240453	-0-	-0-	-0-	7431	1	214759	2	N	16519	16525	0			95
							92	4	18171	9							
*05	237584	X	237584	-0-	-0-	-0-	7697	1	212762	2	N	15519	15540	0			74
							54	4	17071	9							
*06	221677	X	221677	-0-	-0-	-0-	7394	1	198376	2	N	14375	14382	0			67
							94	4	15813	9							
*07	227923	X	227923	-0-	-0-	-0-	7137	1	204735	2	N	14547	14524	0			90
							49	4	16002	9							
*08	209274	X	209274	-0-	-0-	-0-	6388	1	188437	2	N	13085	13114	0			61
							55	4	14394	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0024WD RRCID -> 286921 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10626 - 20899

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0081WA RRCID -> 286926 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8754 - 19215

*01	93373	X	93373	-0-	-0-	-0-	1329	1	81858	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							
05	75082	X	71548	-0-	-3534	-0-	1174	1	62832	2	N	6816	6807	0			57
							44	4	7498	9							
06	72660	X	62428	-0-	-10232	-0-	968	1	55088	2	N	5764	5751	0			70
							32	4	6340	9							
07	75082	X	51372	-0-	-23710	-0-	739	1	45422	2	N	4664	4679	0			55
							81	4	5130	9							
08	75082	X	66001	-0-	-9081	-0-	690	1	57387	2	N	6908	6908	0			55
							325	4	7599	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0042WD RRCID -> 286932 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.11019 - 21300

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 0043WC RRCID -> 286942 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10647 - 20902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	98709	X	98709	-0-	-0-	-0-	2457	1	77086	2	N	17152	17178	0			59
							299	4	18867	9							
*02	155083	X	155083	-0-	-0-	-0-	4472	1	131981	2	N	16314	16297	0			76
							685	4	17945	9							
*03	165190	X	165190	-0-	-0-	-0-	4926	1	140068	2	N	18116	18136	0			56
							268	4	19928	9							
*04	194251	X	194251	-0-	-0-	-0-	5847	1	168905	2	N	17663	17663	0			56
							70	4	19429	9							
*05	215445	X	215445	-0-	-0-	-0-	6853	1	189544	2	N	17270	17264	0			62
							51	4	18997	9							
*06	200483	X	200483	-0-	-0-	-0-	6569	1	176223	2	N	16008	15965	0			105
							82	4	17609	9							
*07	223059	X	223059	-0-	-0-	-0-	6838	1	195905	2	N	18426	18432	0			99
							47	4	20269	9							
*08	213326	X	213326	-0-	-0-	-0-	6384	1	188359	2	N	16843	16876	0			66
							56	4	18527	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0044WD RRCID -> 286948 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10536 PERF.11142 - 21024

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0016WD RRCID -> 287038 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10729 PERF.11098 - 21120

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

*01	308150	X	308150	-0-	-0-	-0-	8623	1	270485	2	N	25445	25444	0			88
							1052	4	27990	9							
*02	130937	X	130937	-0-	-0-	-0-	3781	1	111488	2	N	13716	13740	0			64
							580	4	15088	9							
*03	282297	X	282297	-0-	-0-	-0-	8760	1	248997	2	N	21876	21872	0			68
							476	4	24064	9							
*04	262419	X	262419	-0-	-0-	-0-	8127	1	234854	2	N	17581	17593	0			56
							99	4	19339	9							
*05	241184	X	241184	-0-	-0-	-0-	7777	1	215015	2	N	16668	16664	0			60
							57	4	18335	9							
*06	204328	X	204328	-0-	-0-	-0-	6761	1	181529	2	N	14504	14469	0			95
							84	4	15954	9							
*07	223831	X	223831	-0-	-0-	-0-	6987	1	200303	2	N	14994	15009	0			80
							48	4	16493	9							
*08	195244	X	195244	-0-	-0-	-0-	5951	1	175361	2	N	12621	12652	0			49
							49	4	13883	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ZOELLE 9 WELL #: 0012WA RRCID -> 287108 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9679 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	44640	X	33528	-0-	-11112	-0-	838	1	26307	2	N	5709	5727	0			32
							103	4	6280	9							
*02	40320	X	21465	-0-	-18855	-0-	572	1	16934	2	N	3517	3500	0			49
							90	4	3869	9							
*03	41571	X	36418	-0-	-5153	-0-	1025	1	29187	2	N	5592	5601	0			40
							55	4	6151	9							
*04	40230	X	31999	-0-	-8231	-0-	886	1	25596	2	N	5005	5008	0			37
							11	4	5506	9							
*05	41360	X	41360	-0-	-0-	-0-	1244	1	34402	2	N	5186	5180	0			43
							9	4	5705	9							
*06	35836	X	35836	-0-	-0-	-0-	1104	1	29456	2	N	4784	4797	0			30
							14	4	5262	9							
*07	36456	X	27997	-0-	-8459	-0-	783	1	22471	2	N	4306	4309	0			27
							6	4	4737	9							
08	41354	X	20600	-0-	-20754	-0-	519	1	15367	2	N	4283	4289	0			21
							3	4	4711	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0014WD RRCID -> 287180 COMPL. DATE 06/14/2019 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10821 - 21149

*01	292611	X	292611	-0-	-0-	-0-	8285	1	259844	2	N	21336	21352	0			79
							1012	4	23470	9							
*02	192500	X	179235	-0-	-13265	-0-	5373	1	158643	2	N	13090	13061	0			108
							820	4	14399	9							
*03	244643	X	244643	-0-	-0-	-0-	7625	1	216866	2	N	17942	17945	0			105
							416	4	19736	9							
*04	257588	X	257588	-0-	-0-	-0-	7981	1	230540	2	N	17245	17251	0			99
							97	4	18970	9							
*05	257455	X	257455	-0-	-0-	-0-	8342	1	230690	2	N	16692	16711	0			80
							62	4	18361	9							
*06	232291	X	232291	-0-	-0-	-0-	7743	1	207707	2	N	15217	15226	0			71
							102	4	16739	9							
*07	234409	X	234409	-0-	-0-	-0-	7337	1	210306	2	N	15196	15173	0			94
							50	4	16716	9							
*08	214695	X	214695	-0-	-0-	-0-	6556	1	193390	2	N	13355	13387	0			62
							58	4	14691	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0022WD RRCID -> 287214 COMPL. DATE 05/20/2019 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10905 - 20869

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 0046WD RRCID -> 287366 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10418 PERF.11003 - 20930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	229697	X	229697	-0-	-0-	-0-	6252	1	196201	2	N	24072	24092	0			83
							765	4	26479	9							
*02	166820	X	166820	-0-	-0-	-0-	4872	1	143933	2	N	15699	15709	0			73
							746	4	17269	9							
*03	218344	X	218344	-0-	-0-	-0-	6693	1	190420	2	N	18972	18986	0			59
							362	4	20869	9							
*04	212688	X	212688	-0-	-0-	-0-	6502	1	187908	2	N	16549	16555	0			53
							74	4	18204	9							
*05	179661	X	179661	-0-	-0-	-0-	5706	1	157749	2	N	14697	14697	0			53
							39	4	16167	9							
*06	71929	X	71929	-0-	-0-	-0-	2221	1	59559	2	N	9202	9195	0			60
							27	4	10122	9							
*07	129132	X	129132	-0-	-0-	-0-	3836	1	109956	2	N	13921	13906	0			75
							27	4	15313	9							
*08	204969	X	204969	-0-	-0-	-0-	6196	1	182715	2	N	14546	14564	0			57
							57	4	16001	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0052WA RRCID -> 287407 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8580 - 20239

*01	109058	X	83605	-0-	-25453	-0-	1191	1	73281	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							
05	95816	X	95816	-0-	-0-	-0-	1481	1	79128	2	N	13775	13777	0			80
							54	4	15153	9							
06	111870	X	67314	-0-	-44556	-0-	1058	1	60093	2	N	5570	5599	0			51
							36	4	6127	9							
07	139779	X	34137	-0-	-105642	-0-	494	1	30355	2	N	2939	2972	0			18
							55	4	3233	9							
08	139779	X	77505	-0-	-62274	-0-	818	1	67775	2	N	7754	7722	0			50
							383	4	8529	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0051WA RRCID -> 287436 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8670 - 18985

*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							
05	38458	X	38458	-0-	-0-	-0-	543	1	29107	2	N	7988	7972	0			46
							21	4	8787	9							
06	38181	X	38181	-0-	-0-	-0-	525	1	29837	2	N	7093	7074	0			65
							17	4	7802	9							
07	45669	X	45669	-0-	-0-	-0-	577	1	35414	2	N	8738	8750	0			53
							66	4	9612	9							
*08	49212	X	49212	-0-	-0-	-0-	457	1	37816	2	N	9749	9739	0			63
							215	4	10724	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0044WA RRCID -> 287556 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10095 - 19924

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 0053WA RRCID -> 287571 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8750 - 18979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
05	32970	X	32970	-0-	-0-	-0-	456	1	24323	2	N	7430	7413	0			43
							18	4	8173	9							
06	15240	X	-0-	-0-	-15240	-0-					N	463	502	0			4
07	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					N	-0-	4	0			-0-
*08	48048	X	48048	-0-	-0-	-0-	468	1	38910	2	N	7682	7632	0			50
							220	4	8450	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0194WA RRCID -> 287603 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9258 - 20454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	68076	X	60532	-0-	-7544	-0-	873	1	53675	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									
05	94343	X	94343	-0-	-0-	-0-	1513	1	80784	2	N	10899	10840	0			63
							57	4	11989	9							
06	80608	X	80608	-0-	-0-	-0-	1212	1	68839	2	N	9562	9538	0			87
							39	4	10518	9							
07	75940	X	75940	-0-	-0-	-0-	1076	1	65934	2	N	8009	8047	0			49
							120	4	8810	9							
*08	81479	X	81479	-0-	-0-	-0-	881	1	72722	2	N	6786	6791	0			44
							411	4	7465	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0191WA RRCID -> 287604 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8606 - 18768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	124372	X	38722	-0-	-85650	-0-	535	1	33077	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							
05	84406	X	84406	-0-	-0-	-0-	1274	1	68141	2	N	13584	13600	0			79
							49	4	14942	9							
06	77678	X	77678	-0-	-0-	-0-	1153	1	65576	2	N	9919	9907	0			91
							38	4	10911	9							
07	81282	X	18588	-0-	-62694	-0-	193	1	11813	2	N	5965	6020	0			36
							20	4	6562	9							
08	84413	X	18077	-0-	-66336	-0-	164	1	13469	2	N	3968	3978	0			26
							79	4	4365	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
*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-
05	74431	X	53866	-0-	-20565	-0-	803	1	43000	2	N	9120	9067	0			53
							31	4	10032	9							
06	81386	X	81386	-0-	-0-	-0-	1223	1	69533	2	N	9625	9590	0			88
							42	4	10588	9							
07	68360	X	68360	-0-	-0-	-0-	962	1	58980	2	N	7556	7598	0			46
							106	4	8312	9							
*08	96352	X	96352	-0-	-0-	-0-	1049	1	86879	2	N	7212	7211	0			47
							491	4	7933	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0184WA RRCID -> 287607 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8985 - 19842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	77536	X	77536	-0-	-0-	-0-	1091	1	67172	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	55103	-0-	-19927	-0-	766	1	46926	2	Y	6716	6755	0			40
							23	4	7388	9							
05	120533	X	120533	-0-	-0-	-0-	2080	1	111209	2	Y	6515	6500	0			55
							77	4	7167	9							
06	116445	X	116445	-0-	-0-	-0-	1888	1	107397	2	Y	6452	6478	0			29
							63	4	7097	9							
07	162787	X	162787	-0-	-0-	-0-	2500	1	153122	2	Y	6262	6270	0			21
							277	4	6888	9							
*08	164963	X	164963	-0-	-0-	-0-	1881	1	155636	2	Y	5969	5973	0			17
							880	4	6566	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
*01	101664	X	101664	-0-	-0-	-0-	1479	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							
05	72182	X	72182	-0-	-0-	-0-	1178	1	62861	2	N	7362	7360	0			46
							45	4	8098	9							
06	60267	X	60267	-0-	-0-	-0-	891	1	50713	2	N	7848	7848	0			46
							30	4	8633	9							
07	47647	X	47647	-0-	-0-	-0-	663	1	40742	2	N	5607	5629	0			24
							74	4	6168	9							
*08	62000	X	62000	-0-	-0-	-0-	655	1	54310	2	N	6115	6117	0			22
							308	4	6727	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 #: 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
*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							
05	28322	X	17411	-0-	-10911	-0-	270	1	14476	2	N	2413	2427	0			15
							11	4	2654	9							
06	44524	X	44524	-0-	-0-	-0-	644	1	36754	2	N	6459	6436	0			38
							21	4	7105	9							
07	53841	X	53841	-0-	-0-	-0-	765	1	46895	2	N	5541	5555	0			24
							86	4	6095	9							
*08	57598	X	57598	-0-	-0-	-0-	608	1	50431	2	N	5703	5706	0			21
							286	4	6273	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0012WA RRCID -> 287635 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8490 - 19276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
05	52547	X	39721	-0-	-12826	-0-	600	1	32147	2	N	6320	6287	0			39
							22	4	6952	9							
06	57170	X	57170	-0-	-0-	-0-	831	1	47251	2	N	8235	8226	0			48
							29	4	9059	9							
07	62151	X	62151	-0-	-0-	-0-	880	1	53901	2	N	6610	6630	0			28
							99	4	7271	9							
*08	68557	X	68557	-0-	-0-	-0-	722	1	59851	2	N	6950	6953	0			25
							339	4	7645	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0182WA RRCID -> 287674 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8763 - 19618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	68634	X	54064	-0-	-14570	-0-	753	1	46442	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	55249	X	55249	-0-	-0-	-0-	768	1	47049	2	Y	6735	6798	0			40
							23	4	7409	9							
05	60450	X	-0-	-0-	-60450	-0-					Y	-0-	40	0			-0-
06	58500	X	-0-	-0-	-58500	-0-					Y	-0-					-0-
07	88131	X	88131	-0-	-0-	-0-	1343	1	82281	2	Y	3961	3948	0			13
							150	4	4357	9							
*08	188974	X	188974	-0-	-0-	-0-	2144	1	177291	2	Y	7761	7752	0			22
							1002	4	8537	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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0181WA RRCID -> 287697 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8500 - 19367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	67053	X	33086	-0-	-33967	-0-	413	1	25648	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	66012	X	66012	-0-	-0-	-0-	880	1	53815	2	Y	10264	10340	0			61
							27	4	11290	9							
05	125640	X	125640	-0-	-0-	-0-	2127	1	113659	2	Y	8886	8872	0			75
							79	4	9775	9							
06	134943	X	134943	-0-	-0-	-0-	2127	1	120902	2	Y	10766	10793	0			48
							71	4	11843	9							
07	166960	X	166960	-0-	-0-	-0-	2495	1	152770	2	Y	10378	10392	0			34
							279	4	11416	9							
*08	172179	X	172179	-0-	-0-	-0-	1932	1	160162	2	Y	8345	8356	0			23
							905	4	9180	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0104WA RRCID -> 287698 COMPL. DATE 04/08/2020 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8615 - 19491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	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									
05	68045	X	9063	-0-	-58982	-0-	163	1	8710	2	N	167	167	0			1
							6	4	184	9							
06	60297	X	60297	-0-	-0-	-0-	843	1	47956	2	N	10425	10365	0			61
							30	4	11468	9							
07	64940	X	64940	-0-	-0-	-0-	876	1	53921	2	N	9133	9155	0			39
							97	4	10046	9							
*08	73698	X	73698	-0-	-0-	-0-	757	1	62702	2	N	8986	8992	0			33
							354	4	9885	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0183WA RRCID -> 287727 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8637 - 19507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	87959	X	87959	-0-	-0-	-0-	1189	1	73067	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	69692	-0-	-15418	-0-	958	1	58385	2	Y	9381	9431	0			56
							30	4	10319	9							
05	143558	X	143558	-0-	-0-	-0-	2468	1	131846	2	Y	8322	8308	0			70
							90	4	9154	9							
06	138689	X	138689	-0-	-0-	-0-	2222	1	126393	2	Y	9090	9120	0			40
							75	4	9999	9							
07	168176	X	168176	-0-	-0-	-0-	2548	1	156312	2	Y	8210	8223	0			27
							285	4	9031	9							
08	94240	X	90154	-0-	-4086	-0-	1018	1	84247	2	Y	4013	4029	0			11
							475	4	4414	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0011WA RRCID -> 287740 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8392 - 19178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	96277	X	96277	-0-	-0-	-0-	1359	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							
05	72758	X	72758	-0-	-0-	-0-	1106	1	58985	2	N	11476	11432	0			71
							43	4	12624	9							
06	76546	X	76546	-0-	-0-	-0-	1108	1	62913	2	N	11353	11358	0			66
							37	4	12488	9							
07	65720	X	65720	-0-	-0-	-0-	908	1	55570	2	N	8310	8340	0			36
							101	4	9141	9							
*08	75032	X	75032	-0-	-0-	-0-	783	1	64715	2	N	8334	8340	0			30
							367	4	9167	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0021WA RRCID -> 287741 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8496 - 19281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	73656	X	70414	-0-	-3242	-0-	1012	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							
05	52547	X	25470	-0-	-27077	-0-	440	1	23524	2	N	1353	1368	0			8
							18	4	1488	9							
06	42460	X	42460	-0-	-0-	-0-	640	1	36417	2	N	4893	4873	0			28
							21	4	5382	9							
07	38437	X	38437	-0-	-0-	-0-	539	1	33175	2	N	4238	4248	0			18
							61	4	4662	9							
*08	36723	X	36723	-0-	-0-	-0-	352	1	29364	2	N	6218	6213	0			23
							167	4	6840	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0022WA RRCID -> 287742 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8689 - 19423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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							
05	23545	X	17159	-0-	-6386	-0-	260	1	13894	2	N	2723	2745	0			17
							10	4	2995	9							
06	43661	X	43661	-0-	-0-	-0-	635	1	36149	2	N	6233	6214	0			36
							21	4	6856	9							
07	44888	X	44888	-0-	-0-	-0-	619	1	38010	2	N	5626	5638	0			24
							70	4	6189	9							
*08	59920	X	59920	-0-	-0-	-0-	627	1	51956	2	N	6403	6404	0			23
							294	4	7043	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 #: 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
*01	90184	X	90184	-0-	-0-	-0-	1266	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							
05	69909	X	69909	-0-	-0-	-0-	1124	1	60009	2	N	7939	7953	0			46
							43	4	8733	9							
06	52453	X	52453	-0-	-0-	-0-	777	1	44152	2	N	6815	6799	0			62
							27	4	7497	9							
07	86024	X	86024	-0-	-0-	-0-	1251	1	76564	2	N	7335	7352	0			45
							140	4	8069	9							
*08	66021	X	66021	-0-	-0-	-0-	690	1	57143	2	N	7150	7149	0			46
							323	4	7865	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
*01	111172	X	111172	-0-	-0-	-0-	1570	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									
05	92504	X	14980	-0-	-77524	-0-	227	1	12089	2	N	2414	2399	0			15
							9	4	2655	9							
06	89520	X	68763	-0-	-20757	-0-	990	1	56190	2	N	10499	10453	0			61
							34	4	11549	9							
07	82150	X	65508	-0-	-16642	-0-	895	1	54588	2	N	9023	9045	0			39
							100	4	9925	9							
*08	76244	X	76244	-0-	-0-	-0-	784	1	64555	2	N	9580	9584	0			35
							367	4	10538	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
*01	77775	X	77775	-0-	-0-	-0-	1085	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							
05	96853	X	96853	-0-	-0-	-0-	1527	1	81717	2	N	12319	12342	0			71
							58	4	13551	9							
06	75000	X	67859	-0-	-7141	-0-	1064	1	60573	2	N	5624	5644	0			51
							36	4	6186	9							
07	77500	X	10040	-0-	-67460	-0-	159	1	9747	2	N	105	155	0			1
							18	4	116	9							
08	77500	X	5570	-0-	-71930	-0-	60	1	4788	2	N	632	629	0			4
							27	4	695	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0063WA RRCID -> 287973 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8688 - 19195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	103993	X	103993	-0-	-0-	-0-	1479	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							
05	90272	X	78457	-0-	-11815	-0-	1268	1	67701	2	N	8582	8597	0			50
							48	4	9440	9							
06	87360	X	76889	-0-	-10471	-0-	1184	1	67230	2	N	7669	7649	0			70
							39	4	8436	9							
07	70680	X	57712	-0-	-12968	-0-	805	1	49375	2	N	6765	6794	0			41
							90	4	7442	9							
08	78461	X	76923	-0-	-1538	-0-	799	1	66096	2	N	8775	8759	0			57
							375	4	9653	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0101WA RRCID -> 287974 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8402 - 19273

*01	131423	X	131423	-0-	-0-	-0-	1865	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									
05	86831	X	14235	-0-	-72596	-0-	222	1	11824	2	N	1983	1971	0			12
							8	4	2181	9							
06	84030	X	58067	-0-	-25963	-0-	794	1	45251	2	N	10906	10855	0			63
							25	4	11997	9							
07	86831	X	66851	-0-	-19980	-0-	911	1	55632	2	N	9279	9302	0			40
							101	4	10207	9							
*08	83053	X	83053	-0-	-0-	-0-	854	1	70579	2	N	10200	10203	0			37
							400	4	11220	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0102WA RRCID -> 287979 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8462 - 19344

*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							
05	71362	X	18396	-0-	-52966	-0-	296	1	15880	2	N	2005	1994	0			12
							14	4	2206	9							
06	58236	X	58236	-0-	-0-	-0-	816	1	46294	2	N	10088	10041	0			59
							29	4	11097	9							
07	58999	X	58999	-0-	-0-	-0-	790	1	48528	2	N	8720	8742	0			37
							89	4	9592	9							
*08	77011	X	77011	-0-	-0-	-0-	783	1	64908	2	N	9956	9957	0			36
							368	4	10952	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 #: 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	EOM BALANCE
*01	92777	X	92777	-0-	-0-	-0-	1232	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						
05	72638	X	72638	-0-	-0-	-0-	1165	1	62197	2	N	8393	8414	0		49
							44	4	9232	9						
06	73236	X	73236	-0-	-0-	-0-	1129	1	64335	2	N	7032	7017	0		64
							37	4	7735	9						
07	72100	X	72100	-0-	-0-	-0-	1007	1	61672	2	N	8462	8474	0		52
							113	4	9308	9						
08	45725	X	40624	-0-	-5101	-0-	418	1	34528	2	N	4984	5004	0		32
							196	4	5482	9						

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0034WA RRCID -> 287981 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9935 - 20173

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0121WA RRCID -> 287982 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8337 - 19363

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0122WA RRCID -> 287983 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8519 - 19454

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0112WA RRCID -> 288038 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 8092 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0123WA RRCID -> 288039 COMPL. DATE 05/16/2021 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8485 - 19431

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0084WA RRCID -> 288050 COMPL. DATE 08/17/2019 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8980 - 19469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	112003	X	112003	-0-	-0-	-0-	1613	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							
05	90272	X	83975	-0-	-6297	-0-	1388	1	74160	2	N	7614	7605	0			64
							52	4	8375	9							
06	87360	X	79363	-0-	-7997	-0-	1231	1	69957	2	N	7393	7367	0			90
							43	4	8132	9							
07	90272	X	57408	-0-	-32864	-0-	829	1	50773	2	N	5194	5223	0			61
							93	4	5713	9							
08	90272	X	81481	-0-	-8791	-0-	868	1	71846	2	N	7602	7602	0			61
							405	4	8362	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0061WA RRCID -> 288051 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8697 - 19677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	146730	X	146730	-0-	-0-	-0-	2103	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							
05	91853	X	77396	-0-	-14457	-0-	1259	1	67110	2	N	8164	8153	0			47
							47	4	8980	9							
06	88890	X	69882	-0-	-19008	-0-	1096	1	62459	2	N	5718	5713	0			52
							37	4	6290	9							
07	91853	X	29127	-0-	-62726	-0-	410	1	25045	2	N	3295	3327	0			20
							47	4	3625	9							
08	77407	X	70957	-0-	-6450	-0-	673	1	55432	2	N	13216	13150	0			86
							314	4	14538	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
*01	104904	X	103037	-0-	-1867	-0-	1493	1	92243	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							
05	103044	X	78847	-0-	-24197	-0-	1316	1	70452	2	N	6392	6383	0			53
							48	4	7031	9							
06	99720	X	68214	-0-	-31506	-0-	1067	1	60800	2	N	5736	5719	0			70
							37	4	6310	9							
07	88164	X	53033	-0-	-35131	-0-	769	1	47275	2	N	4458	4476	0			52
							85	4	4904	9							
08	88164	X	73350	-0-	-14814	-0-	787	1	65073	2	N	6475	6475	0			52
							367	4	7123	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0082WA RRCID -> 288069 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 8846 - 19302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	109870	X	109870	-0-	-0-	-0-	1609	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							
05	94395	X	92049	-0-	-2346	-0-	1553	1	83018	2	N	6746	6732	0			56
							57	4	7421	9							
06	91350	X	76109	-0-	-15241	-0-	1212	1	68841	2	N	5465	5454	0			67
							44	4	6012	9							
07	94395	X	58342	-0-	-36053	-0-	864	1	52793	2	N	4171	4189	0			49
							97	4	4588	9							
08	94395	X	79032	-0-	-15363	-0-	862	1	71314	2	N	5867	5869	0			47
							402	4	6454	9							

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0032WA RRCID -> 288084 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9893 - 19584

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0124WA RRCID -> 288089 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0111WA RRCID -> 288090 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8270 - 19198

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	21111	-0-	21111	21111	315	1	16770	2	Y	3649	3618	0			31
							12	4	4014	9							
*06	14B2	EXT	65119	-0-	65119	86230	890	1	50525	2	Y	12431	12407	0			55
							30	4	13674	9							
*07	14B2	EXT	7784	-0-	7784	94014	103	1	6384	2	Y	1168	1219	0			4
							12	4	1285	9							
*08	211834	X	117820	-0-	-94014	-0-	1197	1	98944	2	Y	15564	15525	0			43
							559	4	17120	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0041WA RRCID -> 288174 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9618 - 19582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0113WA RRCID -> 288217 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8427 - 19403

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	70742	X	NO RPT	-0-	-70742	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0043WA RRCID -> 288220 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9707 - 19545

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0114WA RRCID -> 288312 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 8163 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0091WA RRCID -> 288313 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8342 - 19203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	106347	X	106347	-0-	-0-	-0-	1401	1	86327	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							
05	84988	X	84988	-0-	-0-	-0-	1298	1	69297	2	N	13041	13065	0			81
							48	4	14345	9							
06	88343	X	88343	-0-	-0-	-0-	1273	1	72417	2	N	13283	13287	0			77
							42	4	14611	9							
07	66558	X	66558	-0-	-0-	-0-	879	1	53785	2	N	10723	10754	0			46
							99	4	11795	9							
*08	76228	X	76228	-0-	-0-	-0-	758	1	62731	2	N	11259	11264	0			41
							354	4	12385	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0023WA RRCID -> 288315 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9699 - 20005

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

*01	133395	X	133395	-0-	-0-	-0-	1853	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							
05	116149	X	116149	-0-	-0-	-0-	1888	1	100734	2	N	12234	12260	0			76
							70	4	13457	9							
06	115569	X	115569	-0-	-0-	-0-	1769	1	100590	2	N	11955	11962	0			69
							59	4	13151	9							
07	94786	X	94786	-0-	-0-	-0-	1358	1	83155	2	N	9200	9230	0			39
							153	4	10120	9							
*08	100019	X	100019	-0-	-0-	-0-	1060	1	87773	2	N	9718	9722	0			35
							496	4	10690	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0093WA RRCID -> 288415 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8432 - 19292

*01	118994	X	118994	-0-	-0-	-0-	1650	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							
05	94365	X	94365	-0-	-0-	-0-	1477	1	78916	2	N	12651	12663	0			79
							56	4	13916	9							
06	99273	X	99273	-0-	-0-	-0-	1493	1	84886	2	N	11676	11687	0			68
							50	4	12844	9							
07	85527	X	85527	-0-	-0-	-0-	1217	1	74496	2	N	8799	8829	0			38
							135	4	9679	9							
*08	93638	X	93638	-0-	-0-	-0-	991	1	82007	2	N	9253	9257	0			34
							462	4	10178	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
*01	109230	X	109230	-0-	-0-	-0-	1506	1	93174	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							
05	68138	X	46875	-0-	-21263	-0-	689	1	36810	2	N	8501	8452	0			53
							25	4	9351	9							
06	72875	X	72875	-0-	-0-	-0-	1031	1	58595	2	N	12014	11997	0			70
							34	4	13215	9							
07	80097	X	80097	-0-	-0-	-0-	1122	1	68666	2	N	9257	9287	0			40
							126	4	10183	9							
*08	88265	X	88265	-0-	-0-	-0-	925	1	76491	2	N	9470	9475	0			35
							432	4	10417	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0014WA RRCID -> 288449 COMPL. DATE 07/06/2020 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8272 - 19175

*09	SHUT IN		108468	-0-	108468	217538	2762	1	94916	2	N	9809	9808	0			38
							10790	9									
*10	343441	X	125903	-0-	-217538	-0-	3142	1	111335	2	N	10387	10376	0			49
							11426	9									
*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	72385	-0-	-2375	-0-	2047	1	64872	2	N	4969	4984	0			58
							5466	9									
*03	134940	X	134940	-0-	-0-	-0-	1759	1	124469	2	N	7920	7932	0			46
							8712	9									
*04	125313	X	125313	-0-	-0-	-0-	3161	1	115607	2	N	5950	5954	0			42
							6545	9									
*05	132716	X	132716	-0-	-0-	-0-	3706	1	122281	2	N	6117	6110	0			49
							6729	9									
*06	130938	X	130938	-0-	-0-	-0-	4576	1	120383	2	N	5435	5441	0			43
							5979	9									
*07	134756	X	134756	-0-	-0-	-0-	3594	1	125092	2	N	5518	5495	0			66
							6070	9									
*08	126448	X	126448	-0-	-0-	-0-	3341	1	118490	2	N	4197	4218	0			45
							4617	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 #: 0211WA RRCID -> 288450 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8815 - 19660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	477051	X	259410	-0-	-217641	-0-	6220	1	240618	2	Y	10760	10764	0			48
							736	4	11836	9							
*10	179793	X	179793	-0-	-0-	-0-	4938	1	156134	2	Y	16504	16415	0			137
							567	4	18154	9							
*11	219450	X	219450	-0-	-0-	-0-	5195	1	196312	2	Y	16182	16229	0			90
							143	4	17800	9							
*12	275005	X	275005	-0-	-0-	-0-	4474	1	249100	2	Y	19179	19122	0			147
							334	4	21097	9							
*01	371790	X	371790	-0-	-0-	-0-	5613	1	346113	2	Y	18037	18073	0			111
							223	4	19841	9							
*02	215196	X	215196	-0-	-0-	-0-	3161	1	199137	2	Y	11104	11117	0			98
							684	4	12214	9							
*03	331183	X	331183	-0-	-0-	-0-	4905	1	308480	2	Y	16043	16013	0			128
							151	4	17647	9							
*04	302421	X	302421	-0-	-0-	-0-	4645	1	284106	2	Y	12299	12310	0			117
							141	4	13529	9							
*05	257907	X	257907	-0-	-0-	-0-	4523	1	241903	2	Y	10282	10301	0			98
							171	4	11310	9							
*06	253108	X	253108	-0-	-0-	-0-	4161	1	236463	2	Y	11221	11179	0			140
							141	4	12343	9							
*07	193168	X	193168	-0-	-0-	-0-	2996	1	183655	2	Y	5621	5699	0			62
							334	4	6183	9							
*08	214687	X	214687	-0-	-0-	-0-	2443	1	202320	2	Y	7983	7956	0			89
							1143	4	8781	9							

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0013WA RRCID -> 288485 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9662 - 14701

*01	71207	X	53059	-0-	-18148	-0-	1415	1	44424	2	N	6406	6428	0			36
							173	4	7047	9							
*02	64316	X	28253	-0-	-36063	-0-	794	1	23357	2	N	3619	3605	0			50
							121	4	3981	9							
*03	59954	X	47242	-0-	-12712	-0-	1351	1	38489	2	N	6662	6665	0			47
							74	4	7328	9							
*04	56670	X	43971	-0-	-12699	-0-	1261	1	36500	2	N	5633	5638	0			42
							14	4	6196	9							
*05	54932	X	43648	-0-	-11284	-0-	1348	1	37198	2	N	4629	4633	0			38
							10	4	5092	9							
*06	51330	X	45186	-0-	-6144	-0-	1429	1	38398	2	N	4855	4863	0			30
							18	4	5341	9							
*07	51462	X	51462	-0-	-0-	-0-	1565	1	44769	2	N	4652	4653	0			29
							11	4	5117	9							
08	47244	X	35398	-0-	-11846	-0-	989	1	29172	2	N	4754	4760	0			23
							8	4	5229	9							

HAY ZOELLE 9 WELL #: 0014WA RRCID -> 288486 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 9349 PERF. 9640 - 14537

*01	58435	X	45013	-0-	-13422	-0-	1173	1	36877	2	N	6201	6222	0			34
							142	4	6821	9							
*02	48552	X	20895	-0-	-27657	-0-	557	1	16369	2	N	3529	3514	0			49
							87	4	3882	9							
*03	50809	X	41076	-0-	-9733	-0-	1188	1	33794	2	N	5483	5493	0			39
							63	4	6031	9							
*04	46110	X	40161	-0-	-5949	-0-	1162	1	33540	2	N	4949	4952	0			36
							15	4	5444	9							
*05	47647	X	38848	-0-	-8799	-0-	1181	1	32674	2	N	4531	4530	0			37
							9	4	4984	9							
*06	43560	X	36047	-0-	-7513	-0-	1131	1	30370	2	N	4119	4131	0			25
							15	4	4531	9							
*07	41509	X	27935	-0-	-13574	-0-	797	1	22841	2	N	3899	3900	0			24
							8	4	4289	9							
08	41509	X	33325	-0-	-8184	-0-	961	1	28305	2	N	3680	3686	0			18
							11	4	4048	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0015WA RRCID -> 288501 COMPL. DATE 07/06/2020 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7976 - 18893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	SHUT IN		142424	-0-	142424	322275	3487	1	119834	2	N	17366	17382	0			68
							19103	9									
*10	474876	X	152601	-0-	-322275	-0-	3698	1	131030	2	N	16248	16239	0			77
							17873	9									
*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	91693	-0-	-19859	-0-	2474	1	78416	2	N	9821	9813	0			115
							10803	9									
*03	152673	X	152673	-0-	-0-	-0-	1937	1	137024	2	N	12465	12507	0			73
							13712	9									
*04	140930	X	140930	-0-	-0-	-0-	3476	1	127149	2	N	9368	9375	0			66
							10305	9									
*05	124588	X	124588	-0-	-0-	-0-	3409	1	112438	2	N	7946	7948	0			64
							8741	9									
*06	127330	X	127330	-0-	-0-	-0-	4349	1	114409	2	N	7793	7796	0			61
							8572	9									
*07	127918	X	127918	-0-	-0-	-0-	3368	1	117178	2	N	6702	6683	0			80
							7372	9									
08	123504	X	121833	-0-	-1671	-0-	3150	1	111695	2	N	6353	6365	0			68
							6988	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0212WA RRCID -> 288516 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8364 - 19195

*01	188182	X	188182	-0-	-0-	-0-	2811	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							
05	151106	X	151106	-0-	-0-	-0-	2625	1	140390	2	Y	7267	7270	0			69
							97	4	7994	9							
06	142054	X	142054	-0-	-0-	-0-	2331	1	132577	2	Y	6425	6414	0			80
							78	4	7068	9							
07	122408	X	122408	-0-	-0-	-0-	1873	1	114741	2	Y	5076	5100	0			56
							210	4	5584	9							
*08	173616	X	173616	-0-	-0-	-0-	1973	1	163292	2	Y	6754	6734	0			76
							922	4	7429	9							

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0021WA RRCID -> 288528 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9853 - 20159

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
*01	45849	X	31443	-0-	-14406	-0-	773	1	24143	2	N	5846	5866	0			32
							96	4	6431	9							
*02	39312	X	20909	-0-	-18403	-0-	544	1	16123	2	N	3781	3761	0			52
							83	4	4159	9							
*03	39122	X	30342	-0-	-8780	-0-	819	1	23140	2	N	5761	5772	0			41
							46	4	6337	9							
*04	36330	X	32289	-0-	-4041	-0-	893	1	25727	2	N	5144	5147	0			38
							11	4	5658	9							
*05	31496	X	31143	-0-	-353	-0-	897	1	24917	2	N	4840	4838	0			40
							5	4	5324	9							
*06	30559	X	30559	-0-	-0-	-0-	916	1	24593	2	N	4579	4591	0			28
							13	4	5037	9							
*07	33356	X	24435	-0-	-8921	-0-	662	1	18973	2	N	4362	4363	0			27
							2	4	4798	9							
08	33356	X	25718	-0-	-7638	-0-	696	1	20494	2	N	4109	4116	0			20
							8	4	4520	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0213WA RRCID -> 288731 COMPL. DATE 06/09/2020 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8459 - 19297

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0214WA RRCID -> 288732 COMPL. DATE 06/02/2020 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8555 - 19401

*01	270038	X	270038	-0-	-0-	-0-	4141	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							
05	206877	X	206877	-0-	-0-	-0-	3671	1	196311	2	Y	6145	6149	0			59
							135	4	6760	9							
06	238679	X	238679	-0-	-0-	-0-	3998	1	227389	2	Y	6506	6484	0			81
							135	4	7157	9							
07	208948	X	208948	-0-	-0-	-0-	3259	1	199730	2	Y	5085	5110	0			56
							365	4	5594	9							
*08	224497	X	224497	-0-	-0-	-0-	2590	1	214482	2	Y	5647	5640	0			63
							1213	4	6212	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0012WA RRCID -> 288780 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7826 - 18715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	SHUT IN		151559	-0-	151559	415784	3682	1	126537	2	N	19400	19429	0			76
							21340	9									
*10	552749	X	136965	-0-	-415784	-0-	3275	1	116061	2	N	16026	16026	0			76
							17629	9									
*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	103602	-0-	-16966	-0-	2875	1	91109	2	N	8744	8752	0			102
							9618	9									
*03	173058	X	173058	-0-	-0-	-0-	2224	1	157471	2	N	12148	12179	0			71
							13363	9									
*04	157135	X	157135	-0-	-0-	-0-	3891	1	142341	2	N	9912	9913	0			70
							10903	9									
*05	143652	X	143652	-0-	-0-	-0-	3938	1	129868	2	N	8951	8949	0			72
							9846	9									
*06	136607	X	136607	-0-	-0-	-0-	4682	1	123194	2	N	7937	7946	0			63
							8731	9									
*07	138009	X	138009	-0-	-0-	-0-	3635	1	126523	2	N	7137	7115	0			85
							7851	9									
08	133486	X	132370	-0-	-1116	-0-	3434	1	121752	2	N	6531	6546	0			70
							7184	9									

HAY ARIA 03/46 WELL #: 0034WA RRCID -> 288809 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9984 - 19780

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0024WA RRCID -> 288852 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9638 - 19923

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	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
TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0011WA RRCID -> 288876 COMPL. DATE 07/02/2020 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 8121 - 19012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	SHUT IN	125045	-0-	125045	292949	2982	1	102452	2	N	17828	17843	0			70
						19611	9									
*10	434415 X	141466	-0-	-292949	-0-	3337	1	118217	2	N	18102	18086	0			86
						19912	9									
*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	100945 X	100945	-0-	-0-	-0-	2758	1	87387	2	N	9818	9822	0			115
						10800	9									
*03	171848 X	171848	-0-	-0-	-0-	2186	1	154690	2	N	13611	13646	0			80
						14972	9									
*04	156415 X	156415	-0-	-0-	-0-	3824	1	139875	2	N	11560	11558	0			82
						12716	9									
*05	148110 X	148110	-0-	-0-	-0-	4008	1	132189	2	N	10830	10824	0			88
						11913	9									
*06	139230 X	139230	-0-	-0-	-0-	4721	1	124211	2	N	9362	9376	0			74
						10298	9									
*07	140073 X	140073	-0-	-0-	-0-	3653	1	127112	2	N	8462	8435	0			101
						9308	9									
*08	135500 X	135500	-0-	-0-	-0-	3478	1	123307	2	N	7923	7939	0			85
						8715	9									

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0032WA RRCID -> 288884 COMPL. DATE 03/17/2020 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9681 - 19770

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

*09	153485 X	94562	-0-	-58923	-0-	2269	1	87798	2	N	3842	3837	0			17
						269	4	4226	9							
*10	152202 X	152202	-0-	-0-	-0-	4112	1	130099	2	N	15926	15810	0			133
						472	4	17519	9							
*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	172023 X	172023	-0-	-0-	-0-	2592	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							
*05	131219 X	131219	-0-	-0-	-0-	2308	1	123285	2	N	5037	5047	0			48
						85	4	5541	9							
*06	120336 X	120336	-0-	-0-	-0-	1983	1	112722	2	N	5059	5044	0			63
						66	4	5565	9							
*07	101591 X	101591	-0-	-0-	-0-	1554	1	95255	2	N	4189	4206	0			46
						174	4	4608	9							
*08	115553 X	115553	-0-	-0-	-0-	1312	1	108755	2	N	4429	4425	0			50
						614	4	4872	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 #: 0222WA RRCID -> 289238 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8512 - 19365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	74463	X	74463	-0-	-0-	-0-	1014	1	62375	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					
05	74462	X	55076	-0-	-19386	-0-	888	1	47480	2	Y	6067	6075	0	58
							34	4	6674	9					
06	72060	X	39982	-0-	-32078	-0-	573	1	32599	2	Y	6173	6154	0	77
							20	4	6790	9					
07	63426	X	36799	-0-	-26627	-0-	497	1	30519	2	Y	5206	5226	0	57
							56	4	5727	9					
08	63426	X	46486	-0-	-16940	-0-	489	1	40352	2	Y	4923	4925	0	55
							230	4	5415	9					

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0031WA RRCID -> 289362 COMPL. DATE 03/29/2020 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9764 - 20002

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

*01	56834	X	56834	-0-	-0-	-0-	654	1	40466	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					
05	56823	X	38162	-0-	-18661	-0-	523	1	28010	2	Y	8735	8746	0	83
							20	4	9609	9					
06	54990	X	36217	-0-	-18773	-0-	455	1	25711	2	Y	9122	9091	0	114
							17	4	10034	9					
07	53227	X	27398	-0-	-25829	-0-	306	1	18807	2	Y	7501	7533	0	82
							34	4	8251	9					
08	53227	X	39074	-0-	-14153	-0-	361	1	30237	2	Y	7550	7548	0	84
							171	4	8305	9					

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0023WA RRCID -> 289520 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 9348 - 19711

*01	150040	X	125762	-0-	-24278	-0-	3471	1	108872	2	N	11813	11783	0	117
							425	4	12994	9					
*02	135520	X	83228	-0-	-52292	-0-	2439	1	72024	2	N	7628	7649	0	96
							374	4	8391	9					
*03	150040	X	108084	-0-	-41956	-0-	3262	1	92797	2	N	10767	10775	0	88
							181	4	11844	9					
*04	144690	X	97574	-0-	-47116	-0-	2963	1	85645	2	N	8118	8124	0	82
							36	4	8930	9					
*05	132556	X	88478	-0-	-44078	-0-	2772	1	76723	2	N	8149	8129	0	102
							19	4	8964	9					
*06	121680	X	44747	-0-	-76933	-0-	1460	1	39198	2	N	3701	3736	0	67
							18	4	4071	9					
*07	108190	X	60471	-0-	-47719	-0-	1706	1	48989	2	N	8878	8810	0	135
							10	4	9766	9					
08	108066	X	83897	-0-	-24169	-0-	2531	1	74587	2	N	6145	6200	0	80
							19	4	6760	9					

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0025WA RRCID -> 289528 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9502 - 19785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	155124	X	118070	-0-	-37054	-0-	3375	1	105772	2	N	7736	7744	0			77
							413	4	8510	9							
*02	140112	X	83997	-0-	-56115	-0-	2490	1	73505	2	N	6928	6918	0			87
							381	4	7621	9							
*03	155124	X	107513	-0-	-47611	-0-	3284	1	93333	2	N	9743	9750	0			80
							179	4	10717	9							
*04	146790	X	99384	-0-	-47406	-0-	3005	1	86913	2	N	8571	8565	0			86
							38	4	9428	9							
*05	137206	X	102047	-0-	-35159	-0-	3205	1	88598	2	N	9292	9262	0			116
							23	4	10221	9							
*06	114240	X	88700	-0-	-25540	-0-	2910	1	78028	2	N	7022	7011	0			127
							38	4	7724	9							
*07	107601	X	96033	-0-	-11568	-0-	2988	1	85629	2	N	6723	6748	0			102
							21	4	7395	9							
08	107508	X	86042	-0-	-21466	-0-	2608	1	76959	2	N	5862	5888	0			76
							27	4	6448	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0224WA RRCID -> 289589 COMPL. DATE 07/28/2020 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8638 - 19498

*01	59748	X	59748	-0-	-0-	-0-	714	1	43871	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							
05	40152	X	40152	-0-	-0-	-0-	577	1	30599	2	Y	8139	8148	0			78
							23	4	8953	9							
06	34954	X	34954	-0-	-0-	-0-	430	1	24499	2	Y	9100	9064	0			114
							15	4	10010	9							
07	53909	X	29010	-0-	-24899	-0-	345	1	20982	2	Y	6948	6986	0			76
							40	4	7643	9							
08	53909	X	41818	-0-	-12091	-0-	401	1	32845	2	Y	7622	7613	0			85
							188	4	8384	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0022WA RRCID -> 289670 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7848 - 18805

*02	92848	X	21443	-0-	-71405	-0-	513	1	16287	2	Y	4221	4230	0			49
							4643	9									
*03	111583	X	111583	-0-	-0-	-0-	1381	1	97823	2	Y	11254	11237	0			66
							12379	9									
04	168895	X	168895	-0-	-0-	-0-	4184	1	153092	2	Y	10563	10554	0			75
							11619	9									
05	148882	X	148882	-0-	-0-	-0-	4084	1	134690	2	Y	9189	9190	0			74
							10108	9									
*06	145295	X	145295	-0-	-0-	-0-	5003	1	131628	2	Y	7876	7888	0			62
							8664	9									
*07	159402	X	141198	-0-	-18204	-0-	3726	1	129672	2	Y	7091	7069	0			84
							7800	9									
08	159402	X	138495	-0-	-20907	-0-	3590	1	127325	2	Y	6891	6901	0			74
							7580	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0031WA RRCID -> 289700 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9462 - 19797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	97557	X	89643	-0-	-7914	-0-	2440	1	76600	2	N	9367	9342	0			93
							299	4	10304	9							
*02	88116	X	58929	-0-	-29187	-0-	1709	1	50522	2	N	5852	5871	0			74
							261	4	6437	9							
*03	97557	X	77598	-0-	-19959	-0-	2333	1	66371	2	N	7972	7981	0			65
							125	4	8769	9							
*04	94410	X	65220	-0-	-29190	-0-	1946	1	56218	2	N	6394	6395	0			64
							23	4	7033	9							
*05	92752	X	69545	-0-	-23207	-0-	2188	1	60469	2	N	6249	6235	0			78
							14	4	6874	9							
*06	86730	X	62875	-0-	-23855	-0-	2045	1	54932	2	N	5338	5320	0			96
							26	4	5872	9							
*07	77655	X	62073	-0-	-15582	-0-	1904	1	54555	2	N	5091	5110	0			77
							14	4	5600	9							
08	77593	X	57136	-0-	-20457	-0-	1704	1	50324	2	N	4630	4647	0			60
							15	4	5093	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0033WA RRCID -> 289711 COMPL. DATE 04/20/2020 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9732 - 20144

*01	110391	X	98274	-0-	-12117	-0-	2644	1	82825	2	N	11345	11315	0			112
							325	4	12480	9							
*02	99708	X	67793	-0-	-31915	-0-	1931	1	57025	2	N	7765	7779	0			98
							295	4	8542	9							
*03	110391	X	90257	-0-	-20134	-0-	2661	1	75834	2	N	10562	10573	0			87
							144	4	11618	9							
*04	106830	X	79811	-0-	-27019	-0-	2366	1	68287	2	N	8296	8299	0			84
							32	4	9126	9							
*05	98983	X	74302	-0-	-24681	-0-	2305	1	63747	2	N	7483	7474	0			93
							19	4	8231	9							
*06	95100	X	79081	-0-	-16019	-0-	2535	1	68094	2	N	7654	7609	0			138
							33	4	8419	9							
*07	90334	X	58751	-0-	-31583	-0-	1713	1	49216	2	N	7099	7129	0			108
							13	4	7809	9							
08	90241	X	79471	-0-	-10770	-0-	2322	1	68410	2	N	7924	7929	0			103
							23	4	8716	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0021WC RRCID -> 289712 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10361 - 20422

*01	998587	X	238770	-0-	-759817	-0-	6594	1	203821	2	N	25058	25089	0			128
							791	4	27564	9							
*02	153471	X	153471	-0-	-0-	-0-	4540	1	131498	2	N	15227	15179	0			176
							683	4	16750	9							
*03	206571	X	206571	-0-	-0-	-0-	6265	1	175858	2	N	21920	21977	0			119
							336	4	24112	9							
*04	218086	X	218086	-0-	-0-	-0-	6704	1	190869	2	N	18572	18508	0			183
							84	4	20429	9							
*05	222810	X	222810	-0-	-0-	-0-	7073	1	193225	2	N	20419	20447	0			155
							51	4	22461	9							
*06	178412	X	178412	-0-	-0-	-0-	5817	1	153942	2	N	16888	16877	0			166
							76	4	18577	9							
*07	181482	X	181482	-0-	-0-	-0-	5621	1	158984	2	N	15306	15372	0			100
							40	4	16837	9							
*08	182439	X	182439	-0-	-0-	-0-	5544	1	161094	2	N	14319	14275	0			144
							50	4	15751	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0025WA RRCID -> 289713 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9469 - 19690

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0035WA RRCID -> 289715 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 9776 - 19570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	83204	X	65045	-0-	-18159	-0-	1696	1	53363	2	N	8892	8867	0			88
							205	4	9781	9							
*02	75152	X	45453	-0-	-29699	-0-	1271	1	37515	2	N	5883	5897	0			74
							196	4	6471	9							
*03	83204	X	52352	-0-	-30852	-0-	1492	1	42336	2	N	7674	7685	0			63
							83	4	8441	9							
*04	76740	X	41475	-0-	-35265	-0-	1180	1	34143	2	N	5580	5587	0			56
							14	4	6138	9							
*05	86489	X	86489	-0-	-0-	-0-	2600	1	72019	2	N	10774	10695	0			135
							19	4	11851	9							
*06	62940	X	47008	-0-	-15932	-0-	1465	1	39213	2	N	5736	5767	0			104
							20	4	6310	9							
*07	52390	X	48917	-0-	-3473	-0-	1441	1	41227	2	N	5671	5689	0			86
							11	4	6238	9							
08	83204	X	43155	-0-	-40049	-0-	1241	1	36669	2	N	4760	4784	0			62
							9	4	5236	9							

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0023WC RRCID -> 289716 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10266 - 20327

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0025WA RRCID -> 289727 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7865 - 18828

*02	54880	X	-0-	-0-	-54880	-0-					Y	929	937	0			11
*03	60760	X	40484	-0-	-20276	-0-	439	1	31038	2	Y	8188	8151	0			48
							9007	9									
04	95969	X	95969	-0-	-0-	-0-	2165	1	79212	2	Y	13265	13219	0			94
							14592	9									
05	110727	X	110727	-0-	-0-	-0-	2875	1	94850	2	Y	11820	11818	0			96
							13002	9									
*06	108640	X	108640	-0-	-0-	-0-	3563	1	93772	2	Y	10277	10292	0			81
							11305	9									
07	113920	X	113920	-0-	-0-	-0-	2897	1	100792	2	Y	9301	9271	0			111
							10231	9									
*08	110130	X	110130	-0-	-0-	-0-	2765	1	98017	2	Y	8498	8518	0			91
							9348	9									

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0024WA RRCID -> 289749 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8046 - 19003

*02	69300	X	47278	-0-	-22022	-0-	1282	1	40605	2	Y	4901	4858	0			57
							5391	9									
*03	76725	X	72430	-0-	-4295	-0-	901	1	63744	2	Y	7077	7093	0			41
							7785	9									
04	107155	X	107155	-0-	-0-	-0-	2580	1	94398	2	Y	9252	9228	0			65
							10177	9									
05	135327	X	135327	-0-	-0-	-0-	3688	1	121622	2	Y	9106	9097	0			74
							10017	9									
*06	136886	X	136886	-0-	-0-	-0-	4690	1	123384	2	Y	8011	8022	0			63
							8812	9									
07	144499	X	144499	-0-	-0-	-0-	3807	1	132485	2	Y	7461	7435	0			89
							8207	9									
*08	136150	X	136150	-0-	-0-	-0-	3537	1	125432	2	Y	6528	6547	0			70
							7181	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0223WA RRCID -> 289801 COMPL. DATE 07/27/2020 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8243 - 19096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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							
05	58590	X	48283	-0-	-10307	-0-	727	1	38808	2	Y	7926	7936	0			76
							29	4	8719	9							
06	56700	X	43847	-0-	-12853	-0-	591	1	33634	2	Y	8730	8697	0			109
							19	4	9603	9							
07	64976	X	26294	-0-	-38682	-0-	325	1	19951	2	Y	5436	5485	0			60
							38	4	5980	9							
08	64976	X	46917	-0-	-18059	-0-	455	1	37649	2	Y	7818	7791	0			87
							213	4	8600	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0021WA RRCID -> 289818 COMPL. DATE 07/22/2020 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8100 - 19027

*02	64660	X	64660	-0-	-0-	-0-	1724	1	54630	2	Y	7551	7558	0			88
							8306	9									
*03	141957	X	141957	-0-	-0-	-0-	1804	1	127602	2	Y	11410	11431	0			67
							12551	9									
04	145407	X	145407	-0-	-0-	-0-	3611	1	132127	2	Y	8790	8795	0			62
							9669	9									
05	135263	X	135263	-0-	-0-	-0-	3717	1	122617	2	Y	8117	8113	0			66
							8929	9									
*06	137049	X	137049	-0-	-0-	-0-	4719	1	124189	2	Y	7401	7409	0			58
							8141	9									
07	138136	X	134949	-0-	-3187	-0-	3564	1	123997	2	Y	6716	6694	0			80
							7388	9									
08	138136	X	131712	-0-	-6424	-0-	3431	1	121710	2	Y	5974	5990	0			64
							6571	9									

HAY ALEX 16/21 WELL #: 0022WA RRCID -> 289864 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9622 - 19894

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0021WA RRCID -> 290014 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 9734 - 19699

*01	162254	X	121712	-0-	-40542	-0-	3261	1	102368	2	N	14257	14240	0			141
							400	4	15683	9							
*02	146552	X	93687	-0-	-52865	-0-	2672	1	78871	2	N	10670	10677	0			134
							407	4	11737	9							
*03	162254	X	115665	-0-	-46589	-0-	3329	1	94735	2	N	15835	15839	0			130
							182	4	17419	9							
*04	157020	X	114259	-0-	-42761	-0-	3318	1	95874	2	N	13660	13652	0			138
							41	4	15026	9							
*05	152086	X	109376	-0-	-42710	-0-	3286	1	90884	2	N	13802	13768	0			172
							24	4	15182	9							
*06	117780	X	112201	-0-	-5579	-0-	3573	1	95979	2	N	11457	11422	0			207
							46	4	12603	9							
*07	118079	X	117884	-0-	-195	-0-	3553	1	101899	2	N	11280	11316	0			171
							24	4	12408	9							
08	118079	X	95412	-0-	-22667	-0-	2804	1	82753	2	N	8936	8991	0			116
							25	4	9830	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0054WA RRCID -> 290134 COMPL. DATE 11/27/2019 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8670 - 20326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	123101 X	120962	-0-	-2139	-0-	1764	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							
05	124992 X	111940	-0-	-13052	-0-	1842	1	98461	2	N	10517	10504	0			61
						68	4	11569	9							
06	120960 X	62668	-0-	-58292	-0-	971	1	55125	2	N	5945	5952	0			54
						32	4	6540	9							
07	125674 X	9094	-0-	-116580	-0-	138	1	8430	2	N	463	514	0			3
						17	4	509	9							
08	111941 X	73780	-0-	-38161	-0-	794	1	65565	2	N	6408	6369	0			42
						372	4	7049	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0141WA RRCID -> 290154 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8787 - 19767

*01	SHUT IN	47475	-0-	47475	47475	645	1	39800	2	Y	6367	6306	0			61
						26	4	7004	9							
*02	SHUT IN	72402	-0-	72402	119877	813	1	51102	2	Y	18465	18432	0			94
						175	4	20312	9							
03	SHUT IN	27669	-0-	27669	147546	344	1	21763	2	Y	5045	5082	0			57
						12	4	5550	9							
*04	154570 X	7024	-0-	-147546	-0-	73	1	4382	2	Y	2334	2377	0			14
						2	4	2567	9							
05	42656 X	8492	-0-	-34164	-0-	108	1	5754	2	Y	2385	2379	0			20
						6	4	2624	9							
06	41280 X	-0-	-0-	-41280	-0-					Y	107	127	0			-0-
07	42656 X	-0-	-0-	-42656	-0-					Y	2245	2238	0			7
08	27683 X	7889	-0-	-19794	-0-	24	1	1964	2	Y	5355	5347	0			15
						10	4	5891	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0144WA RRCID -> 290156 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8673 - 19639

*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	28432	-0-	28432	169641	283	1	17366	2	Y	9793	9781	0			59
						11	4	10772	9							
05	169641 X	-0-	-0-	-169641	-0-					Y	119	177	0			1
06	63360 X	1481	-0-	-61879	-0-	10	1	620	2	Y	774	772	0			3
						851	9									
07	65472 X	42332	-0-	-23140	-0-	416	1	25474	2	Y	14905	14859	0			49
						46	4	16396	9							
*08	57217 X	57217	-0-	-0-	-0-	424	1	35325	2	Y	19334	19329	0			54
						201	4	21267	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0146WA RRCID -> 290159 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9055 - 20021

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	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	76864 X	9677	-0-	-67187	-0-	106	1	6412	2	Y	2867	2858	0			17
						5	4	3154	9							
05	40269 X	4820	-0-	-35449	-0-	27	1	1461	2	Y	3029	3021	0			25
						3332	9									
06	42946 X	42946	-0-	-0-	-0-	549	1	31180	2	Y	10179	10159	0			45
						20	4	11197	9							
07	60765 X	60765	-0-	-0-	-0-	699	1	42951	2	Y	15488	15482	0			51
						78	4	17037	9							
*08	61268 X	61268	-0-	-0-	-0-	524	1	43489	2	Y	15461	15469	0			43
						248	4	17007	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0143WA RRCID -> 290163 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8978 - 19958

*01	SHUT IN	27558	-0-	27558	27558	380	1	23496	2	Y	3334	3302	0			32
						15	4	3667	9							
*02	SHUT IN	95858	-0-	95858	123416	1137	1	71673	2	Y	20730	20656	0			106
						245	4	22803	9							
03	SHUT IN	36433	-0-	36433	159849	475	1	29743	2	Y	5636	5678	0			64
						15	4	6200	9							
*04	185002 X	25153	-0-	-159849	-0-	275	1	16800	2	Y	7335	7355	0			44
						9	4	8069	9							
05	48267 X	-0-	-0-	-48267	-0-					Y	5	49	0			-0-
06	46710 X	-0-	-0-	-46710	-0-					Y	17	17	0			-0-
07	48267 X	15915	-0-	-32352	-0-	148	1	9124	2	Y	6023	6003	0			20
						18	4	6625	9							
*08	40571 X	40571	-0-	-0-	-0-	297	1	24692	2	Y	14037	14018	0			39
						141	4	15441	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0131WA RRCID -> 290359 COMPL. DATE 04/25/2020 TOTAL DEPTH 8072 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	45826	-0-	45826	45826	367	1	30507	2	Y	13434	13397	0			37
						175	4	14777	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0132WA RRCID -> 290362 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 8312 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0133WA RRCID -> 290511 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 8239 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0024WA RRCID -> 290773 COMPL. DATE 10/13/2020 TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0021WA RRCID -> 291106 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 9385 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0026WA RRCID -> 291107 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 9509 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0021WA RRCID -> 291172 COMPL. DATE 12/31/2020 TOTAL DEPTH 9338 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0024WA RRCID -> 291173 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 9388 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0026WA RRCID -> 291179 COMPL. DATE 01/25/2021 TOTAL DEPTH 9527 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	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 EVELYNN 17/20 WELL #: 0023WA RRCID -> 291181 COMPL. DATE 10/21/2020 TOTAL DEPTH 9499 PERF. N/A

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

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0023WA RRCID -> 291183 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 9440 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	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

03	4836 X	4702	-0-	-134	-0-	4647	3	55	9	N	50	183	1				64
04	4710 X	4598	-0-	-112	-0-	4558	3	40	9	N	36	1	8				99
05	4867 X	4658	-0-	-209	-0-	4616	3	42	9	N	38	1	8				136
06	4710 X	4441	-0-	-269	-0-	4402	3	39	9	N	35	1	8				170
07	4743 X	4731	-0-	-12	-0-	4679	3	52	9	N	47	1	8				216
08	4743 X	4526	-0-	-217	-0-	4489	3	37	9	N	34						250

WHIRLAWAY '38' STATE WELL #: 1H RRCID -> 260557 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9402 - 13392

03	11222 X	9634	-0-	-1588	-0-	9524	3	110	9	N	100	188	1	1	8		99
04	13588 X	13588	-0-	-0-	-0-	13458	3	130	9	N	118	2	8				215
05	10385 X	8856	-0-	-1529	-0-	8782	3	74	9	N	67	188	1	2	8		92
06	10694 X	10694	-0-	-0-	-0-	10583	3	111	9	N	101	1	8				192
07	12803 X	5419	-0-	-7384	-0-	5373	3	46	9	N	42	186	1				48
08	12803 X	5600	-0-	-7203	-0-	5561	3	39	9	N	35	1	8				82

SUPER SAVER 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 260853 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9053 - 12521

03	6262 X	6030	-0-	-232	-0-	6006	3	24	9	Y	22	80	1				22
04	6060 X	5583	-0-	-477	-0-	5557	3	26	9	Y	24						46
05	6200 X	5963	-0-	-237	-0-	5934	3	29	9	Y	26	1	8				71
06	5850 X	2388	-0-	-3462	-0-	2379	3	9	9	Y	8	36	1				43
07	DLQ G-10	6685	-0-	6685	6685	6670	3	15	9	Y	14						57
08	DLQ G-10	3688	-0-	3688	10373	3673	3	15	9	Y	14	34	1				37

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DIXIELAND 10 WELL #: 1H RRCID -> 263338 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12075 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

NORTHERN DANCER 10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264877 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 9426 - 13484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8618	X	6431	-0-	-2187	-0-	6093	3	338	9	N	307	178	1	1	8	190
04	8340	X	6095	-0-	-2245	-0-	5770	3	325	9	N	295	372	1			113
05	8122	X	6828	-0-	-1294	-0-	6514	3	314	9	N	285	186	1	1	8	211
06	6780	X	6681	-0-	-99	-0-	6283	3	398	9	N	362	186	1			387
07	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	6972	3	400	9	N	364	548	1			203
*08	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	7101	3	259	9	N	235	367	1			71

BIG BROWN "30" FEE WELL #: 1H RRCID -> 265346 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9655 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7847	3	59	9	N	54	1	8			218
04	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4293	3	53	9	N	48	185	1			81
05	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	6473	3	24	9	N	22					103
06	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	7057	3	162	4	N	42	1	8			144
							46	9									
07	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	8617	3	53	9	N	48	1	8			191
*08	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8136	3	55	9	N	50	186	1	1	8	54

DARK STAR 21 FEE WELL #: 1H RRCID -> 265694 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 9800 - 14579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15438	X	14037	-0-	-1401	-0-	13180	3	857	9	N	779	753	1	1	8	195
04	14490	X	13470	-0-	-1020	-0-	12637	3	833	9	N	757	744	1	2	8	206
05	14353	X	13896	-0-	-457	-0-	13086	3	810	9	N	736	735	1	3	8	204
06	13890	X	13097	-0-	-793	-0-	12288	3	809	9	N	735	522	1	2	8	415
07	14043	X	13750	-0-	-293	-0-	12941	3	809	9	N	735	931	1	1	8	218
08	14043	X	13246	-0-	-797	-0-	12392	3	854	9	N	776	373	1	2	8	619

JET PILOT 24 FEE WELL #: 1H RRCID -> 267227 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9863 - 14049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20054	X	20054	-0-	-0-	-0-	18913	3	1141	9	N	1037	1127	1	1	8	257
04	15150	X	14505	-0-	-645	-0-	13979	3	526	9	N	478	557	1	3	8	175
05	15655	X	14676	-0-	-979	-0-	13801	3	875	9	N	795	743	1	5	8	222
06	17370	X	15344	-0-	-2026	-0-	14387	3	957	9	N	870	739	1	4	8	349
07	17949	X	15870	-0-	-2079	-0-	15016	3	854	9	N	776	921	1	3	8	201
08	17949	X	15892	-0-	-2057	-0-	15022	3	870	9	N	791	553	1	4	8	435

UNBRIDLED 36 FEE WELL #: 1H RRCID -> 268966 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9750 - 14051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14446	X	12606	-0-	-1840	-0-	11961	3	645	9	N	586	563	1	1	8	286
04	13680	X	12080	-0-	-1600	-0-	11454	3	626	9	N	569	557	1	2	8	296
05	14136	X	12083	-0-	-2053	-0-	11450	3	633	9	N	575	557	1	3	8	311
06	13590	X	10239	-0-	-3351	-0-	9743	3	496	9	N	451	553	1	1	8	208
07	12617	X	10548	-0-	-2069	-0-	10064	3	484	9	N	440	356	1	1	8	291
08	12617	X	12114	-0-	-503	-0-	11535	3	579	9	N	526	373	1	2	8	442

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MACBETH 22 FEE WELL #: 1H RRCID -> 269383 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9845 - 14255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10571	X	10110	-0-	-461	-0-	9439	3	671	9	N	610	616	0	1	8	46
04	10230	X	9490	-0-	-740	-0-	8765	3	725	9	N	659	645	0	2	8	58
05	10571	X	9668	-0-	-903	-0-	8985	3	683	9	N	621	615	0	3	8	61
06	9900	X	8981	-0-	-919	-0-	8356	3	625	9	N	568	558	0	1	8	70
07	10106	X	9739	-0-	-367	-0-	9155	3	584	9	N	531	549	0	2	8	50
08	10106	X	9738	-0-	-368	-0-	9076	3	662	9	N	602	575	0	2	8	75

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
03	10323	X	10123	-0-	-200	-0-	14	1	9349	3	Y	691	684	0	1	8	64
							760	9									
04	9990	X	9665	-0-	-325	-0-	24	1	8902	3	Y	672	661	0	2	8	73
							739	9									
05	10106	X	9997	-0-	-109	-0-	23	1	9345	3	Y	572	571	0	3	8	71
							629	9									
06	9810	X	9462	-0-	-348	-0-	18	1	8891	3	Y	503	548	0	2	8	24
							553	9									
07	DLQ G-10		9284	-0-	9284	9284	6	1	8698	3	Y	527	518	0	1	8	32
							580	9									
08	DLQ G-10		8979	-0-	8979	18263	5	1	8391	3	Y	530	531	0	2	8	29
							583	9									

MIDDLEGROUND 16 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270542 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF.11460 - 15888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11315	X	10233	-0-	-1082	-0-	9587	3	646	9	N	587	578	0	1	8	61
04	10500	X	9851	-0-	-649	-0-	9203	3	648	9	N	589	601	0			49
05	10571	X	10254	-0-	-317	-0-	9668	3	586	9	N	533	491	0	2	8	89
06	10230	X	8620	-0-	-1610	-0-	8167	3	453	9	N	412	420	0	1	8	80
07	10423	X	10423	-0-	-0-	-0-	9829	3	594	9	N	540	577	0	1	8	42
*08	11898	X	11898	-0-	-0-	-0-	11424	3	474	9	N	431	363	0	1	8	109

RIVA RIDGE 10 FEE WELL #: 1H RRCID -> 270856 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10005 - 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
03	11129	X	10689	-0-	-440	-0-	10463	3	226	9	N	205	239	0			67
04	10770	X	10367	-0-	-403	-0-	10088	3	279	9	N	254	184	0	1	8	136
05	11129	X	10679	-0-	-450	-0-	10471	3	208	9	N	189	137	0	1	8	187
06	10590	X	9926	-0-	-664	-0-	9796	3	130	9	N	118	165	0	1	8	139
07	10726	X	10398	-0-	-328	-0-	10178	3	220	9	N	200	241	0	1	8	97
08	10726	X	10423	-0-	-303	-0-	10184	3	239	9	N	217	188	0	1	8	125

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271057 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9950 - 14319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7967	X	7623	-0-	-344	-0-	7186	3	437	9	Y	397	415	1	1	8	132
04	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7255	3	459	9	Y	417	322	1	1	8	226
05	8060	X	7715	-0-	-345	-0-	7268	3	447	9	Y	406	415	1	2	8	215
06	7800	X	6657	-0-	-1143	-0-	6270	3	387	9	Y	352	362	1	1	8	204
07	DLQ G-10		7700	-0-	7700	7700	7238	3	462	9	Y	420	411	1	1	8	212
08	DLQ G-10		7556	-0-	7556	15256	7131	3	425	9	Y	386	474	1	1	8	123

CANNONADE 4 FEE WELL #: 1XH RRCID -> 271537 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9340 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24677	X	24677	-0-	-0-	-0-	24124	3	553	9	N	503	560	1	1	8	363
04	9150	X	7649	-0-	-1501	-0-	7153	3	496	9	N	451	553	1	2	8	259
05	9455	X	7937	-0-	-1518	-0-	7462	3	475	9	N	432	372	1	3	8	316
06	9150	X	7565	-0-	-1585	-0-	7048	3	517	9	N	470	367	1	2	8	417
07	9455	X	8017	-0-	-1438	-0-	7496	3	521	9	N	474	550	1	1	8	340
08	9455	X	7886	-0-	-1569	-0-	7384	3	502	9	N	456	552	1	2	8	242

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ZEV 22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271612 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9550 - 14037

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10323 X	9315	-0-	-1008	-0-	8648	3	667	9	N	606	908	1	3	8	175
04	10470 X	9995	-0-	-475	-0-	9171	3	824	9	N	749	557	1	4	8	363
05	10819 X	10204	-0-	-615	-0-	9376	3	828	9	N	753	928	1	7	8	181
06	10470 X	8584	-0-	-1886	-0-	7803	3	781	9	N	710	554	1	4	8	333
07	10323 X	7415	-0-	-2908	-0-	6627	3	788	9	N	716	517	1	3	8	529
08	10323 X	7145	-0-	-3178	-0-	6340	3	805	9	N	732	732	1	2	8	527

BLACK GOLD 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 271848 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9615 - 14095

03	9920 X	6559	-0-	-3361	-0-	5999	3	560	9	N	509	737	1			241
04	9480 X	5908	-0-	-3572	-0-	5256	3	652	9	N	593	566	1	2	8	266
05	9703 X	6217	-0-	-3486	-0-	5559	3	658	9	N	598	558	1	3	8	303
06	9390 X	4217	-0-	-5173	-0-	3636	3	581	9	N	528	371	1	1	8	459
07	7657 X	524	-0-	-7133	-0-	23	4	501	9	N	455	559	1	1	8	354
08	6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	479	521	1	2	8	310

PINK STAR 28 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271849 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9750 - 14197

03	14880 X	5058	-0-	-9822	-0-	4682	3	376	9	N	342	377	1	1	8	182
04	14280 X	13295	-0-	-985	-0-	12742	3	553	9	N	503	565	1	1	8	119
05	14756 X	13525	-0-	-1231	-0-	3	1	12971	3	N	501	362	1	1	8	257
						551	9									
06	14040 X	12875	-0-	-1165	-0-	12371	3	504	9	N	458	371	1	1	8	343
07	14508 X	13789	-0-	-719	-0-	13276	3	513	9	N	466	545	1	1	8	263
08	13733 X	13654	-0-	-79	-0-	13153	3	501	9	N	455	187	1	1	8	530

DAYSTAR 20 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271914 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9778 - 16805

03	22723 X	21718	-0-	-1005	-0-	20684	3	1034	9	N	940	1078	0	1	8	101
04	22140 X	20906	-0-	-1234	-0-	19618	3	1288	9	N	1171	1127	0	3	8	142
05	22878 X	21377	-0-	-1501	-0-	20128	3	1249	9	N	1135	1123	0	4	8	150
06	22140 X	19864	-0-	-2276	-0-	18706	3	1158	9	N	1053	1044	0	2	8	157
07	21731 X	21713	-0-	-18	-0-	20499	3	1214	9	N	1104	1119	0	2	8	140
08	21731 X	21691	-0-	-40	-0-	20511	3	1180	9	N	1073	1084	0	3	8	126

ANIMAL KINGDOM 44 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271958 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 9745 - 14350

03	10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	10118	3	141	9	N	128	99	0	1	8	235
04	8610 X	8457	-0-	-153	-0-	8260	3	197	9	N	179	165	0	1	8	248
05	9858 X	6542	-0-	-3316	-0-	6429	3	113	9	N	103	100	0	1	8	250
06	9930 X	7447	-0-	-2483	-0-	7314	3	133	9	N	121	114	0	1	8	256
07	10261 X	7833	-0-	-2428	-0-	7657	3	176	9	N	160	161	0	1	8	254
08	10261 X	8286	-0-	-1975	-0-	8126	3	160	9	N	145	129	0	1	8	269

GRINDSTONE 2 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272008 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9725 - 14051

03	9052 X	8294	-0-	-758	-0-	7671	3	9	4	Y	558	565	1	1	8	175
						614	9									
04	8730 X	7825	-0-	-905	-0-	7273	3	1	4	Y	501	559	1	2	8	115
						551	9									
05	9021 X	5009	-0-	-4012	-0-	4643	3	48	4	Y	289	184	1	1	8	219
						318	9									
06	8460 X	8355	-0-	-105	-0-	7739	3	21	4	Y	541	557	1	3	8	200
						595	9									
07 DLQ G-10		8366	-0-	8366	8366	7767	3	31	4	Y	516	545	1	2	8	169
						568	9									
08 DLQ G-10		9321	-0-	9321	17687	8340	3	13	4	Y	880	739	1	2	8	308
						968	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WAR EMBLEM 30 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272119 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9560 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16213	X	14576	-0-	-1637	-0-	13698	3	878	9	N	798	1109	0	1	8	161
04	15090	X	13500	-0-	-1590	-0-	12673	3	827	9	N	752	744	0	2	8	167
05	15438	X	13969	-0-	-1469	-0-	13132	3	837	9	N	761	753	0	4	8	171
06	14550	X	13333	-0-	-1217	-0-	12550	3	783	9	N	712	725	0	2	8	156
07	14570	X	13836	-0-	-734	-0-	13009	3	827	9	N	752	741	0	2	8	165
08	14570	X	13520	-0-	-1050	-0-	12861	3	659	9	N	599	628	0	2	8	134

LOOKOUT 18 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272133 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9600 - 14056

03	9703	X	9626	-0-	-77	-0-	9400	3	226	9	N	205	189	1			208
04	9240	X	8852	-0-	-388	-0-	8633	3	219	9	N	199	187	1	1	8	219
05	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9240	3	235	9	N	214	181	1	1	8	251
06	9330	X	7834	-0-	-1496	-0-	7641	3	193	9	N	175	178	1	1	8	247
07	9865	X	9865	-0-	-0-	-0-	9669	3	196	9	N	178	181	1	1	8	243
08	9641	X	9108	-0-	-533	-0-	8910	3	198	9	N	180	372	1	1	8	50

FOOLISH PLEASURE "6" FEE WELL #: 2H RRCID -> 272574 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9413 PERF. 9560 - 14031

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			51
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74					125

LT. GIBSON 12 STATE WELL #: 1H RRCID -> 272578 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9410 - 13929

03	9920	X	8821	-0-	-1099	-0-	8254	3	281	4	N	260	366	1	1	8	69
							286	9									
04	9600	X	9145	-0-	-455	-0-	8578	3	252	4	N	286	188	1	1	8	166
							315	9									
05	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	8992	3	475	4	N	304	181	1	2	8	287
							334	9									
06	9390	X	8574	-0-	-816	-0-	7612	3	666	4	N	269	363	1	1	8	192
							296	9									
07	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9075	3	106	4	N	288	370	1	1	8	109
							317	9									
08	9796	X	8727	-0-	-1069	-0-	8241	3	188	4	N	271	345	1	1	8	34
							298	9									

SEBRING 60-1-47 WELL #: 2H RRCID -> 272580 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9225 - 13560

03	14849	X	11703	-0-	-3146	-0-	11090	3	613	9	Y	557	921	1	1	8	179
04	14070	X	1377	-0-	-12693	-0-	1072	3	248	4	Y	52	1	8			230
							57	9									
05	14539	X	242	-0-	-14297	-0-	212	4	30	9	Y	27	7	8			250
06	13980	X	364	-0-	-13616	-0-	358	4	6	9	Y	5	5	8			250
07	DLQ G-10		6346	-0-	6346	6346	5854	3	140	4	Y	320	364	1	6	8	200
							352	9									
08	DLQ G-10		7116	-0-	7116	13462	6728	3	63	4	Y	295	186	1	9	8	300
							325	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SEBRING 60-1-47 WELL #: 1 RRCID -> 272662 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 8650 - 9685

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

ARVINE 28 WELL #: 1H RRCID -> 272755 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9441 - 13423

03	8370 X	8212	-0-	-158	-0-	132	1	7893	3	N	137	189	1			142
						36	4	151	9							
04	8100 X	7944	-0-	-156	-0-	53	1	7731	3	N	145	188	1	1	8	98
						160	9									
05	8339 X	8120	-0-	-219	-0-	7963	3	157	9	N	143	186	1	1	8	54
06	8070 X	7758	-0-	-312	-0-	7197	3	470	4	N	83	1	8			136
						91	9									
07	8215 X	8175	-0-	-40	-0-	7843	3	136	4	N	178	186	1	1	8	127
						196	9									
08	8215 X	7749	-0-	-466	-0-	7328	3	226	4	N	177	186	1	1	8	117
						195	9									

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 272781 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9651 - 19148

03	28830 X	27157	-0-	-1673	-0-	26456	3	1	4	Y	636	644	0	1	8	9
						700	9									
04	27600 X	26003	-0-	-1597	-0-	25253	3	42	4	Y	644	647	0	2	8	4
						708	9									
05	28272 X	26891	-0-	-1381	-0-	26081	3	56	4	Y	685	680	0	2	8	7
						754	9									
06	27360 X	26081	-0-	-1279	-0-	25287	3	137	4	Y	597	600	0	1	8	3
						657	9									
07	DLQ G-10	27030	-0-	27030	27030	26203	3	86	4	Y	674	672	0	1	8	4
						741	9									
08	DLQ G-10	26080	-0-	26080	53110	25549	3	57	4	Y	431	412	0	1	8	22
						474	9									

TWENTY GRAND 26 FEE WELL #: 1H RRCID -> 272885 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8968 - 13371

03	10416 X	10031	-0-	-385	-0-	8732	3	1299	9	N	1181	1113	1	3	8	327
04	9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	8701	3	1293	9	N	1175	1296	1	5	8	201
05	9811 X	9811	-0-	-0-	-0-	8628	3	1183	9	N	1075	1085	1	9	8	182
06	9720 X	8934	-0-	-786	-0-	7806	3	1128	9	N	1025	908	1	6	8	293
07	10323 X	9485	-0-	-838	-0-	8467	3	1018	9	N	925	1096	1	5	8	117
08	10323 X	9461	-0-	-862	-0-	8306	3	1155	9	N	1050	926	1	6	8	235

TIM TAM 24 STATE WELL #: 1H RRCID -> 273033 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10175 - 14668

03	13547 X	1629	-0-	-11918	-0-	1552	3	1	4	N	69	62	0			96
						76	9									
04	18902 X	18902	-0-	-0-	-0-	17909	3	624	4	N	335	378	0	3	8	50
						369	9									
05	12995 X	12995	-0-	-0-	-0-	12426	3	197	4	N	338	322	0	5	8	61
						372	9									
06	11650 X	11650	-0-	-0-	-0-	9838	3	1452	4	N	327	296	0			92
						360	9									
07	12624 X	12624	-0-	-0-	-0-	12056	3	197	4	N	337	358	0	2	8	69
						371	9									
*08	12628 X	12628	-0-	-0-	-0-	12248	3	73	4	N	279	293	0	2	8	53
						307	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FUNNY CIDE 32 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273176 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8846 - 13275

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14353 X	13645	-0-	-708	-0-	12200	3	246	4	N	1090	1102	1	2	8	414
						1199	9									
04	13890 X	13133	-0-	-757	-0-	12001	3	1132	9	N	1029	1265	1	4	8	174
05	14198 X	13502	-0-	-696	-0-	12317	3	18	4	N	1061	1091	1	6	8	138
						1167	9									
06	13590 X	12728	-0-	-862	-0-	11233	3	421	4	N	976	731	1	3	8	380
						1074	9									
07	13640 X	12238	-0-	-1402	-0-	11101	3	73	4	N	967	1258	1	3	8	86
						1064	9									
08	13640 X	12771	-0-	-869	-0-	11486	3	134	4	N	1046	930	1	4	8	198
						1151	9									

VAGRANT 38 FEE WELL #: 1H RRCID -> 273294 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9911 - 14340

03	15314 X	14019	-0-	-1295	-0-	13437	3	1	4	Y	528	472	1	1	8	141
						581	9									
04	14820 X	13631	-0-	-1189	-0-	12991	3	640	9	Y	582	644	1	1	8	78
05	14911 X	13853	-0-	-1058	-0-	13096	3	10	4	Y	679	609	1	2	8	146
						747	9									
06	14100 X	13057	-0-	-1043	-0-	12319	3	57	4	Y	619	619	1	1	8	145
						681	9									
07	DLQ G-10	13748	-0-	13748	13748	12998	3	130	4	Y	564	622	1	1	8	86
						620	9									
08	DLQ G-10	12643	-0-	12643	26391	11949	3	93	4	Y	546	520	1	1	8	111
						601	9									

COUNT FLEET 48 STATE WELL #: 2H RRCID -> 273357 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9386 - 13862

03	21514 X	-0-	-0-	-21514	-0-					N	2	187	1	2	8	95
04	20820 X	-0-	-0-	-20820	-0-					Y	67	67	8			95
05	21111 X	14501	-0-	-6610	-0-	14316	3	185	9	Y	168	6	8			257
06	20250 X	15792	-0-	-4458	-0-	15744	3	48	9	Y	44	185	1	5	8	111
07	13968 X	13968	-0-	-0-	-0-	13819	3	149	9	Y	135	3	8			243
08	14508 X	14132	-0-	-376	-0-	13974	3	158	9	Y	144	186	1	3	8	198

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273524 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10190 - 20100

03	28401 X	28401	-0-	-0-	-0-	27199	3	1202	9	N	1093	1124	0	2	8	77
04	26565 X	26565	-0-	-0-	-0-	25250	3	1315	9	N	1195	1155	0	3	8	114
05	26727 X	26727	-0-	-0-	-0-	25555	3	1172	9	N	1065	1096	0	5	8	78
06	24554 X	24554	-0-	-0-	-0-	23499	3	8	4	N	952	925	0	3	8	102
						1047	9									
07	26987 X	26987	-0-	-0-	-0-	25632	3	1355	9	N	1232	1146	0	3	8	185
*08	25607 X	25607	-0-	-0-	-0-	24597	3	1010	9	N	918	1003	0			100

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 273729 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 10165 PERF.10297 - 17480

03	55404 X	55404	-0-	-0-	-0-	49422	3	5982	9	Y	5438	5533	0	11	8	83
04	48519 X	48519	-0-	-0-	-0-	42433	3	551	4	Y	5032	4976	0	17	8	122
						5535	9									
05	57492 X	57492	-0-	-0-	-0-	50804	3	6688	9	Y	6080	5808	0	30	8	364
06	50846 X	50846	-0-	-0-	-0-	44896	3	5950	9	Y	5409	5532	0	18	8	223
07	DLQ G-10	54704	-0-	54704	54704	48513	3	6191	9	Y	5628	5697	0	15	8	139
08	DLQ G-10	47760	-0-	47760	102464	42614	3	5146	9	Y	4678	4614	0	14	8	189

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273922 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10129 - 14320

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13082 X	11187	-0-	-1895	-0-	10851	3	336	9	Y	305	313	0			57
04	12660 X	10250	-0-	-2410	-0-	9974	3	276	9	Y	251	281	0	1	8	26
05	11160 X	10993	-0-	-167	-0-	10721	3	272	9	Y	247	233	0	2	8	38
06	10830 X	9232	-0-	-1598	-0-	9005	3	227	9	Y	206	222	0	1	8	21
07	DLQ G-10	11474	-0-	11474	11474	11209	3	265	9	Y	241	221	0	1	8	40
08	DLQ G-10	10811	-0-	10811	22285	10546	3	265	9	Y	241	250	0	1	8	30

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 1H RRCID -> 274116 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8350 - 12574

03	13888 X	12033	-0-	-1855	-0-	11919	3	114	9	Y	104	297	1			104
04	14106 X	14106	-0-	-0-	-0-	13975	3	131	9	Y	119	2	8			221
05	14012 X	12404	-0-	-1608	-0-	12315	3	89	9	Y	81	3	8			299
06	13560 X	3992	-0-	-9568	-0-	3968	3	24	9	Y	22	150	1	1	8	170
07	DLQ G-10	13302	-0-	13302	13302	13214	3	88	9	Y	80	1	8			249
08	DLQ G-10	12756	-0-	12756	26058	12649	3	107	9	Y	97	149	1	2	8	195

TYPHOON 42 FEE WELL #: 2H RRCID -> 274166 COMPL. DATE 11/11/2013 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9698 - 14250

03	22134 X	19257	-0-	-2877	-0-	18419	3	838	9	Y	762	762	0	1	8	70
04	19890 X	16744	-0-	-3146	-0-	15996	3	748	9	Y	680	674	0	2	8	74
05	20274 X	16533	-0-	-3741	-0-	15620	3	913	9	Y	830	798	0	3	8	103
06	19560 X	15206	-0-	-4354	-0-	14389	3	817	9	Y	743	808	0	2	8	36
07	DLQ G-10	15228	-0-	15228	15228	14460	3	768	9	Y	698	689	0	2	8	43
08	DLQ G-10	15545	-0-	15545	30773	14758	3	787	9	Y	715	717	0	2	8	39

SHUT OUT 9 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275795 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 9820 - 14215

03	19126 X	19126	-0-	-0-	-0-	17709	3	1417	9	Y	1288	1230	0	3	8	241
04	18267 X	18267	-0-	-0-	-0-	16787	3	1480	9	Y	1345	1442	0	5	8	139
05	18595 X	18595	-0-	-0-	-0-	17148	3	1447	9	Y	1315	1244	0	8	8	202
06	18510 X	16148	-0-	-2362	-0-	14936	3	1212	9	Y	1102	1188	0	5	8	111
07	DLQ G-10	17826	-0-	17826	17826	16411	3	1415	9	Y	1286	1181	0	4	8	212
08	DLQ G-10	17977	-0-	17977	35803	16560	3	1417	9	Y	1288	1333	0	5	8	162

BARBARO 23 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 275855 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10017 - 14470

03	13724 X	13724	-0-	-0-	-0-	12994	3	111	4	Y	563	589	0	1	8	22
						619	9									
04	12810 X	11773	-0-	-1037	-0-	11207	3	113	4	Y	412	406	0	2	8	26
						453	9									
05	12027 X	12027	-0-	-0-	-0-	11443	3	584	9	Y	531	434	0	3	8	120
06	12810 X	11145	-0-	-1665	-0-	10458	3	238	4	Y	408	483	0	2	8	43
						449	9									
07	DLQ G-10	11835	-0-	11835	11835	11211	3	46	4	Y	525	456	0	1	8	111
						578	9									
08	DLQ G-10	11090	-0-	11090	22925	10532	3	32	4	Y	478	531	0	2	8	56
						526	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BARBARO 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 275887 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9878 - 14510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14632 X	11268	-0-	-3364	-0-	10500	3	111	4	Y	597	661	0	1	8	24
						657	9									
04	14160 X	10166	-0-	-3994	-0-	9451	3	107	4	Y	553	541	0	1	8	35
						608	9									
05	14508 X	10483	-0-	-4025	-0-	9982	3	501	9	Y	455	385	0	2	8	103
06	13740 X	10154	-0-	-3586	-0-	9395	3	225	4	Y	485	535	0	1	8	52
						534	9									
07	DLQ G-10	10517	-0-	10517	10517	10025	3	43	4	Y	408	373	0	1	8	86
						449	9									
08	DLQ G-10	10306	-0-	10306	20823	9837	3	30	4	Y	399	437	0	1	8	47
						439	9									

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275888 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 10306 PERF.10398 - 17605

03	56618 X	56618	-0-	-0-	-0-	50829	3	5789	9	Y	5263	5348	0	12	8	71
04	47727 X	47727	-0-	-0-	-0-	42104	3	152	4	Y	4974	4890	0	19	8	136
						5471	9									
05	50887 X	50887	-0-	-0-	-0-	45350	3	1	4	Y	5033	4953	0	28	8	188
						5536	9									
06	45955 X	45955	-0-	-0-	-0-	40178	3	695	4	Y	4620	4683	0	16	8	109
						5082	9									
07	DLQ G-10	50853	-0-	50853	50853	45149	3	186	4	Y	5016	5008	0	13	8	104
						5518	9									
08	DLQ G-10	44712	-0-	44712	95565	39445	3	72	4	Y	4723	4657	0	16	8	154
						5195	9									

SUNDAY SILENCE 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 275960 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10017 - 17063

03	30690 X	30181	-0-	-509	-0-	28481	3	1700	9	N	1545	1629	0	3	8	72
04	28710 X	27845	-0-	-865	-0-	26198	3	1647	9	N	1497	1487	0	5	8	77
05	29667 X	28502	-0-	-1165	-0-	26791	3	1711	9	N	1555	1326	0	7	8	299
06	29220 X	25753	-0-	-3467	-0-	24211	3	1542	9	N	1402	1622	0	4	8	75
07	30194 X	28150	-0-	-2044	-0-	26521	3	1629	9	N	1481	1443	0	4	8	109
08	30194 X	27688	-0-	-2506	-0-	26424	3	1264	9	N	1149	1134	0	4	8	120

COUNT TURF 38 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276021 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9340 - 13730

03	15841 X	-0-	-0-	-15841	-0-					N	1	187	1	1	8	131
04	15330 X	10484	-0-	-4846	-0-	10305	3	179	9	N	163	1	8			293
05	15886 X	15886	-0-	-0-	-0-	15643	3	243	9	N	221	361	1	4	8	149
06	14730 X	10162	-0-	-4568	-0-	10021	3	141	9	N	128	1	8			276
07	10819 X	10792	-0-	-27	-0-	10640	3	152	9	N	138	181	1	1	8	232
08	15872 X	10824	-0-	-5048	-0-	10629	3	195	9	N	177	187	1	1	8	221

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276041 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9298 - 16135

03	37448 X	32967	-0-	-4481	-0-	30278	3	476	4	Y	2012	1999	0	4	8	84
						2213	9									
04	36240 X	29829	-0-	-6411	-0-	27346	3	52	4	Y	2210	2229	0	8	8	57
						2431	9									
05	36518 X	32716	-0-	-3802	-0-	30218	3	1	4	Y	2270	2158	0	12	8	157
						2497	9									
06	35340 X	30952	-0-	-4388	-0-	28061	3	550	4	Y	2128	2187	0	7	8	91
						2341	9									
07	DLQ G-10	32514	-0-	32514	32514	30167	3	80	4	Y	2061	2046	0	6	8	100
						2267	9									
08	DLQ G-10	31468	-0-	31468	63982	28941	3	151	4	Y	2160	2134	0	7	8	119
						2376	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276051 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10209 - 20044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30101 X	-0-	-0-	-30101	-0-					N	2	2	8			134
04	28740 X	22413	-0-	-6327	-0-	22077	3	336	9	N	305	308	0	5	8	126
05	36219 X	36219	-0-	-0-	-0-	35360	3	859	9	N	781	786	0	11	8	110
06	31180 X	31180	-0-	-0-	-0-	30449	3	1	4	N	664	681	0	5	8	88
						730	9									
07	23157 X	7606	-0-	-15551	-0-	7355	3	251	9	N	228	220	0	1	8	95
08	36208 X	-0-	-0-	-36208	-0-					N	-0-					95

CITATION 32 FEE WELL #: 3H RRCID -> 276052 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10038 - 14460

03	23281 X	22228	-0-	-1053	-0-	21236	3	992	9	Y	902	893	0	2	8	83
04	21750 X	21040	-0-	-710	-0-	20105	3	935	9	Y	850	838	0	2	8	93
05	22227 X	21272	-0-	-955	-0-	20511	3	761	9	Y	692	695	0	4	8	86
06	21510 X	20166	-0-	-1344	-0-	19449	3	717	9	Y	652	705	0	2	8	31
07	DLQ G-10	20742	-0-	20742	20742	19997	3	745	9	Y	677	666	0	1	8	41
08	DLQ G-10	20046	-0-	20046	40788	19344	3	702	9	Y	638	642	0	2	8	35

LORD MURPHY 10 STATE WELL #: 1H RRCID -> 276054 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8929 - 13410

03	24322 X	24322	-0-	-0-	-0-	23607	3	79	4	Y	578	744	1	4	8	117
						636	9									
04	22710 X	20813	-0-	-1897	-0-	19767	3	341	4	Y	641	561	1	7	8	190
						705	9									
05	23467 X	18676	-0-	-4791	-0-	18014	3	27	4	Y	577	734	1	8	8	25
						635	9									
06	22710 X	15631	-0-	-7079	-0-	14568	3	724	4	Y	308	184	1	7	8	142
						339	9									
07	DLQ G-10	17348	-0-	17348	17348	16769	3	82	4	Y	452	533	1	6	8	55
						497	9									
08	DLQ G-10	17683	-0-	17683	35031	16682	3	376	4	Y	568	372	1	8	8	243
						625	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276110 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10067 - 14430

03	DLQ G-10	12239	-0-	12239	12252	11660	3	127	4	Y	411	396	0			16
						452	9									
04	DLQ G-10	14329	-0-	14329	26581	13422	3	122	4	Y	714	685	0			45
						785	9									
05	DLQ G-10	12667	-0-	12667	39248	12109	3	558	9	Y	507	437	0			115
06	50432 X	11184	-0-	-39248	-0-	10359	3	258	4	Y	515	575	0			55
						567	9									
07	10963 X	10963	-0-	-0-	-0-	10276	3	49	4	Y	580	513	0			122
						638	9									
08	14818 X	11359	-0-	-3459	-0-	10827	3	35	4	Y	452	521	0			53
						497	9									

BARBARO 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 276111 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10166 - 14625

03	15004 X	12914	-0-	-2090	-0-	12083	3	113	4	Y	653	729	0			26
						718	9									
04	14520 X	10424	-0-	-4096	-0-	9693	3	109	4	Y	565	553	0	2	8	36
						622	9									
05	15004 X	10928	-0-	-4076	-0-	10256	3	672	9	Y	611	506	0	3	8	138
06	14520 X	10119	-0-	-4401	-0-	9336	3	238	4	Y	495	578	0	2	8	53
						545	9									
07	DLQ G-10	10993	-0-	10993	10993	10351	3	44	4	Y	544	481	0	1	8	115
						598	9									
08	DLQ G-10	10742	-0-	10742	21735	10202	3	32	4	Y	462	522	0	1	8	54
						508	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
J & S ARMSTRONG STATE 60-2-6 WELL #: 1H RRCID -> 276258 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9960 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	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

03	38657	X	37157	-0-	-1500	-0-	35490	3	25	4	N	1493	1539	0	2	8	156
							1642	9									
04	37410	X	34703	-0-	-2707	-0-	33026	3	89	4	N	1444	1448	0	4	8	148
							1588	9									
05	38099	X	35396	-0-	-2703	-0-	33759	3	28	4	N	1463	1466	0	6	8	139
							1609	9									
06	36870	X	31864	-0-	-5006	-0-	30372	3	107	4	N	1259	1111	0	4	8	283
							1385	9									
07	37169	X	34582	-0-	-2587	-0-	32784	3	51	4	N	1588	1518	0	4	8	349
							1747	9									
08	37169	X	34777	-0-	-2392	-0-	33433	3	69	4	N	1159	1345	0	4	8	159
							1275	9									

SILVER CHARM 1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276891 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10097 - 17410

03	26939	X	25254	-0-	-1685	-0-	23795	3	1459	9	N	1326	1401	0	3	8	76
04	26070	X	23944	-0-	-2126	-0-	22551	3	1393	9	N	1266	1257	0	5	8	80
05	26939	X	23911	-0-	-3028	-0-	22590	3	1321	9	N	1201	1181	0	7	8	93
06	24450	X	19033	-0-	-5417	-0-	17916	3	1117	9	N	1015	1013	0	5	8	90
07	25265	X	24319	-0-	-946	-0-	23013	3	1306	9	N	1187	1211	0	4	8	62
*08	25302	X	25302	-0-	-0-	-0-	23871	3	1431	9	N	1301	1268	0	5	8	90

STREET SENSE 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277113 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9950 - 19780

03	45880	X	45341	-0-	-539	-0-	42526	3	46	4	N	2517	2724	0	4	8	99
							2769	9									
04	44400	X	41923	-0-	-2477	-0-	39531	3	104	4	N	2080	2049	0	7	8	123
							2288	9									
05	44981	X	43652	-0-	-1329	-0-	41118	3	79	4	N	2232	2222	0	12	8	121
							2455	9									
06	43890	X	41741	-0-	-2149	-0-	39146	3	334	4	N	2055	2011	0	7	8	158
							2261	9									
07	45353	X	42375	-0-	-2978	-0-	39928	3	189	4	N	2053	2049	0	6	8	156
							2258	9									
08	45353	X	41922	-0-	-3431	-0-	39506	3	143	4	N	2066	2037	0	7	8	178
							2273	9									

HINDOO 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277137 COMPL. DATE 07/24/2015 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9288 - 19265

03	35061	X	32792	-0-	-2269	-0-	32030	3	762	9	N	693	567	1	1	8	209
04	33930	X	31305	-0-	-2625	-0-	30517	3	788	9	N	716	739	1			186
05	34627	X	30887	-0-	-3740	-0-	30084	3	137	4	N	605	551	1	1	8	239
							666	9									
06	32520	X	26656	-0-	-5864	-0-	25713	3	251	4	N	629	539	1			329
							692	9									
07	32798	X	32504	-0-	-294	-0-	31610	3	297	4	N	543	713	1			159
							597	9									
08	32798	X	31221	-0-	-1577	-0-	29986	3	216	4	N	926	769	1	3	8	313
							1019	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
APOLLO 48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 277138 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10036 - 18285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24087 X	22007	-0-	-2080	-0-	21267	3	740	9	N	673	689	0	1	8	95
04	23310 X	21144	-0-	-2166	-0-	20290	3	128	4	N	660	599	0	3	8	153
						726	9									
05	23529 X	21274	-0-	-2255	-0-	20561	3	34	4	N	617	627	0	3	8	140
						679	9									
06	22770 X	20290	-0-	-2480	-0-	19532	3	96	4	N	602	590	0	2	8	150
						662	9									
07	22010 X	21757	-0-	-253	-0-	20849	3	38	4	N	791	772	0	4	8	165
						870	9									
08	22010 X	21692	-0-	-318	-0-	20936	3	43	4	N	648	661	0	2	8	150
						713	9									

WHISKERY 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277204 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9877 - 17005

03	28582 X	26330	-0-	-2252	-0-	23732	3	447	4	N	1955	1846	0	3	8	209
						2151	9									
04	27450 X	27078	-0-	-372	-0-	25100	3	1978	9	N	1798	1885	0	8	8	114
05	28006 X	28006	-0-	-0-	-0-	25576	3	37	4	N	2175	1971	0	14	8	304
						2393	9									
06	25470 X	24355	-0-	-1115	-0-	21723	3	838	4	N	1631	1737	0	9	8	189
						1794	9									
07	27993 X	25909	-0-	-2084	-0-	24197	3	155	4	N	1415	1436	0	7	8	161
						1557	9									
08	27993 X	25806	-0-	-2187	-0-	23357	3	334	4	N	1923	1878	0	8	8	198
						2115	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277205 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8971 - 15695

03	24149 X	20093	-0-	-4056	-0-	17620	3	1127	4	Y	1224	1175	0	5	8	103
						1346	9									
04	22860 X	21402	-0-	-1458	-0-	18855	3	2547	9	Y	2315	1191	0	10	8	1217
05	23622 X	20025	-0-	-3597	-0-	19751	3	2	4	Y	247	1364	0	18	8	82
						272	9									
06	20970 X	20197	-0-	-773	-0-	17914	3	547	4	Y	1578	1479	0	9	8	172
						1736	9									
07	DLQ G-10	20712	-0-	20712	20712	19179	3	64	4	Y	1335	1415	0	8	8	84
						1469	9									
08	DLQ G-10	19519	-0-	19519	40231	18164	3	97	4	Y	1144	937	0	9	8	282
						1258	9									

FERDINAND 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277254 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 9779 - 14245

03	19995 X	18144	-0-	-1851	-0-	16886	3	14	4	N	1131	1108	1	15	8	466
						1244	9									
04	19080 X	16819	-0-	-2261	-0-	15370	3	270	4	N	1072	1123	1	4	8	411
						1179	9									
05	19313 X	17018	-0-	-2295	-0-	15846	3	1172	9	N	1065	1287	1	15	8	174
06	18360 X	16419	-0-	-1941	-0-	14679	3	663	4	N	979	741	1	4	8	408
						1077	9									
07	18135 X	14215	-0-	-3920	-0-	13060	3	137	4	N	925	1033	1	2	8	298
						1018	9									
08	18135 X	14053	-0-	-4082	-0-	12995	3	93	4	N	877	739	1	3	8	433
						965	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
THUNDER GULCH 15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277475 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9334 - 13490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11129 X	10963	-0-	-166	-0-	9338	3	1625	9	N	1477	1748	0			119
04	11430 X	11107	-0-	-323	-0-	9202	3	113	4	N	1629	1630	0	4	8	114
						1792	9									
05	11811 X	10990	-0-	-821	-0-	9528	3	91	4	N	1246	1218	0	6	8	136
						1371	9									
06	11430 X	9716	-0-	-1714	-0-	7598	3	774	4	N	1222	1179	0	4	8	175
						1344	9									
07	11470 X	9878	-0-	-1592	-0-	8353	3	143	4	N	1256	1277	0	4	8	150
						1382	9									
08	11470 X	11340	-0-	-130	-0-	9517	3	63	4	N	1600	1615	0	4	8	131
						1760	9									

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277591 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 9033 PERF. 9004 - 16085

03	34689 X	34011	-0-	-678	-0-	30828	3	833	4	Y	2136	2148	0	16	8	28
						2350	9									
04	33570 X	33103	-0-	-467	-0-	30759	3	2344	9	Y	2131	2096	0	22	8	41
05	34689 X	32363	-0-	-2326	-0-	30124	3	27	4	Y	2011	1946	0	34	8	72
						2212	9									
06	33570 X	28412	-0-	-5158	-0-	25862	3	600	4	Y	1773	1765	0	19	8	61
						1950	9									
07	DLQ G-10	31812	-0-	31812	31812	29312	3	178	4	Y	2111	1987	0	17	8	168
						2322	9									
08	DLQ G-10	26409	-0-	26409	58221	24151	3	381	4	Y	1706	1772	0	19	8	83
						1877	9									

CLYDE VAN DUSEN 12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277890 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 9948 - 19895

03	44764 X	42215	-0-	-2549	-0-	40792	3	1423	9	N	1294	1330	0	3	8	106
04	43320 X	39543	-0-	-3777	-0-	38197	3	1346	9	N	1224	1210	0	5	8	115
05	44361 X	41322	-0-	-3039	-0-	39670	3	1652	9	N	1502	1406	0	8	8	203
06	42390 X	36068	-0-	-6322	-0-	34857	3	1211	9	N	1101	1167	0	5	8	132
07	42222 X	40800	-0-	-1422	-0-	39325	3	1475	9	N	1341	1263	0	4	8	206
08	42222 X	39178	-0-	-3044	-0-	37997	3	1181	9	N	1074	1090	0	5	8	185

HOOP JR 9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277891 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9697 - 19770

03	59830 X	57237	-0-	-2593	-0-	55528	3	1709	9	N	1554	1617	0	3	8	92
04	57900 X	54619	-0-	-3281	-0-	52897	3	1722	9	N	1565	1516	0	5	8	136
05	59334 X	55214	-0-	-4120	-0-	53649	3	2	4	N	1421	1299	0	7	8	251
						1563	9									
06	56730 X	52823	-0-	-3907	-0-	51224	3	1599	9	N	1454	1545	0	5	8	155
07	57226 X	54404	-0-	-2822	-0-	52824	3	1580	9	N	1436	1427	0	4	8	160
08	57226 X	54006	-0-	-3220	-0-	52488	3	1518	9	N	1380	1363	0	5	8	172

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277892 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 10148 PERF.10086 - 14645

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
STONE STREET 46 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277894 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10712 - 20750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39277 X	37797	-0-	-1480	-0-	36398	3	3	4	N	1269	1320	0	2	8	99
						1396	9									
04	37740 X	35280	-0-	-2460	-0-	33919	3	86	4	N	1159	1137	0	4	8	117
						1275	9									
05	38812 X	36749	-0-	-2063	-0-	35257	3	56	4	N	1305	1239	0	6	8	177
						1436	9									
06	37560 X	34122	-0-	-3438	-0-	32670	3	214	4	N	1125	1152	0	4	8	146
						1238	9									
07	37789 X	35892	-0-	-1897	-0-	34345	3	207	4	N	1218	1248	0	3	8	113
						1340	9									
08	37789 X	36401	-0-	-1388	-0-	34936	3	102	4	N	1239	1215	0	4	8	133
						1363	9									

VAGRANT 38 FEE WELL #: 2H RRCID -> 277900 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9240 - 13700

03	13950 X	12769	-0-	-1181	-0-	10921	3	1848	9	Y	1680	1592	1	3	8	447
04	13500 X	11912	-0-	-1588	-0-	10217	3	1695	9	Y	1541	1778	1	5	8	205
05	13802 X	13802	-0-	-0-	-0-	11843	3	11	4	Y	1771	1589	1	8	8	379
						1948	9									
06	12660 X	11651	-0-	-1009	-0-	10117	3	56	4	Y	1344	1404	1	4	8	315
						1478	9									
07	DLQ G-10	11930	-0-	11930	11930	10194	3	124	4	Y	1465	1553	1	4	8	223
						1612	9									
08	DLQ G-10	11361	-0-	11361	23291	9729	3	89	4	Y	1403	1338	1	4	8	284
						1543	9									

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278147 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10687 - 17885

03	25185 X	25185	-0-	-0-	-0-	23947	3	1238	9	Y	1125	1142	0	2	8	15
04	31206 X	31206	-0-	-0-	-0-	28571	3	88	4	Y	2315	1217	0	3	8	1110
						2547	9									
05	24025 X	21710	-0-	-2315	-0-	21696	3	1	4	Y	12	1076	0	5	8	41
						13	9									
06	24360 X	21096	-0-	-3264	-0-	19595	3	317	4	Y	1076	1089	0	3	8	25
						1184	9									
07	DLQ G-10	23210	-0-	23210	23210	21965	3	87	4	Y	1053	1054	0	2	8	22
						1158	9									
08	DLQ G-10	26757	-0-	26757	49967	25617	3	37	4	Y	1003	989	0	3	8	33
						1103	9									

LEONATUS 11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278210 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10129 - 19895

03	42873 X	41633	-0-	-1240	-0-	40434	3	1199	9	N	1090	1118	0	2	8	101
04	38772 X	38772	-0-	-0-	-0-	37518	3	63	4	N	1083	1067	0	3	8	114
						1191	9									
05	39763 X	39763	-0-	-0-	-0-	38558	3	73	4	N	1029	1031	0	5	8	107
						1132	9									
06	41432 X	41432	-0-	-0-	-0-	40045	3	280	4	N	1006	934	0	3	8	176
						1107	9									
07	48178 X	48178	-0-	-0-	-0-	46817	3	277	4	N	985	1008	0	3	8	150
						1084	9									
*08	48378 X	48378	-0-	-0-	-0-	47100	3	97	4	N	1074	1019	0	4	8	201
						1181	9									

FORWARD PASS 25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278211 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10066 - 14578

03	8897 X	5297	-0-	-3600	-0-	5241	3	56	9	N	51	1	8			95
04	8610 X	4638	-0-	-3972	-0-	4519	3	119	9	N	108	3	0	2	8	198
05	8897 X	4828	-0-	-4069	-0-	4703	3	125	9	N	114	101	0	3	8	208
06	5130 X	4446	-0-	-684	-0-	4322	3	124	9	N	113	275	0	1	8	45
07	5301 X	4769	-0-	-532	-0-	4648	3	121	9	N	110	86	0	1	8	68
08	5301 X	4605	-0-	-696	-0-	4463	3	142	9	N	129	126	0	1	8	70

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 278212 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10173 - 14814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12338 X	2927	-0-	-9411	-0-	2728	3	199	9	Y	181	209	0	1	8	24
04	11940 X	2936	-0-	-9004	-0-	2558	3	204	4	Y	158	156	0	1	8	25
						174	9									
05	12152 X	3111	-0-	-9041	-0-	2879	3	232	9	Y	211	187	0	1	8	48
06	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2629	3	102	4	Y	182	203	0			27
						200	9									
07	DLQ G-10	3219	-0-	3219	3219	2999	3	10	4	Y	191	185	0			33
						210	9									
08	DLQ G-10	3248	-0-	3248	6467	3026	3	2	4	Y	200	195	0			38
						220	9									

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278217 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 9029 - 19270

03	35053 X	35053	-0-	-0-	-0-	31255	3	441	4	Y	3052	3189	0	6	8	58
						3357	9									
04	33360 X	31897	-0-	-1463	-0-	28440	3	3457	9	Y	3143	3097	0	7	8	97
05	34472 X	33522	-0-	-950	-0-	30260	3	84	4	Y	2889	2881	0	10	8	95
						3178	9									
06	33360 X	30771	-0-	-2589	-0-	27317	3	201	4	Y	2957	2950	0	7	8	95
						3253	9									
07	DLQ G-10	32582	-0-	32582	32582	28986	3	176	4	Y	3109	3093	0	5	8	106
						3420	9									
08	DLQ G-10	31733	-0-	31733	64315	28414	3	264	4	Y	2777	2791	0	7	8	85
						3055	9									

PREWIT OMAHA 26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278260 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 10079 PERF.10045 - 14597

03	22595 X	22595	-0-	-0-	-0-	21796	3	799	9	Y	726	682	0	1	8	96
04	14460 X	13681	-0-	-779	-0-	12926	3	220	4	Y	486	502	0	2	8	78
						535	9									
05	14353 X	12234	-0-	-2119	-0-	11678	3	556	9	Y	505	466	0	3	8	114
06	16980 X	15442	-0-	-1538	-0-	14563	3	167	4	Y	647	663	0	3	8	95
						712	9									
07	DLQ G-10	15354	-0-	15354	15354	14681	3	16	4	Y	597	587	0	2	8	103
						657	9									
08	DLQ G-10	14674	-0-	14674	30028	14063	3	3	4	Y	553	550	0	2	8	104
						608	9									

CAVALCADE 25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278261 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9039 - 19315

03	113458 X	113458	-0-	-0-	-0-	105393	3	1484	4	Y	5983	6018	0	12	8	223
						6581	9									
04	115509 X	115509	-0-	-0-	-0-	108495	3	84	4	Y	6300	6141	0	21	8	361
						6930	9									
05	115562 X	115562	-0-	-0-	-0-	107856	3	213	4	Y	6812	6632	0	31	8	510
						7493	9									
06	106847 X	106847	-0-	-0-	-0-	98853	3	1661	4	Y	5757	5926	0	18	8	323
						6333	9									
07	DLQ G-10	115801	-0-	115801	115801	108573	3	459	4	Y	6154	6174	0	16	8	287
						6769	9									
08	DLQ G-10	108048	-0-	108048	223849	100770	3	624	4	Y	6049	6172	0	19	8	145
						6654	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
MINE THAT BIRD 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278780 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8944 - 16560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37014 X	35498	-0-	-1516	-0-	31751	3	591	4	N	2869	2874	0	6	8	84
						3156	9									
04	35910 X	34340	-0-	-1570	-0-	31210	3	3130	9	N	2845	2704	0	12	8	213
05	37107 X	33549	-0-	-3558	-0-	30631	3	47	4	N	2610	2552	0	17	8	254
						2871	9									
06	35910 X	30356	-0-	-5554	-0-	27318	3	219	4	N	2563	2544	0	11	8	262
						2819	9									
07	35495 X	33248	-0-	-2247	-0-	30484	3	67	4	N	2452	2544	0	8	8	162
						2697	9									
08	35495 X	32662	-0-	-2833	-0-	29577	3	113	4	N	2702	2687	0	10	8	167
						2972	9									

VENETIAN WAY 38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278878 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8889 - 16565

*10	34181 X	34181	-0-	-0-	-0-	30996	3	6	4	N	2890	2846	0	11	8	150
						3179	9									
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
05	34007 X	31631	-0-	-2376	-0-	28958	3	98	4	N	2341	2311	0	15	8	132
						2575	9									
06	32910 X	29332	-0-	-3578	-0-	26194	3	750	4	N	2171	2151	0	9	8	143
						2388	9									
07	32426 X	30386	-0-	-2040	-0-	27801	3	231	4	N	2140	2130	0	8	8	145
						2354	9									
08	32426 X	30166	-0-	-2260	-0-	27249	3	271	4	N	2405	2357	0	9	8	184
						2646	9									

SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278969 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8640 - 16230

03	18786 X	16894	-0-	-1892	-0-	15994	3	188	4	Y	647	639	0	2	8	54
						712	9									
04	17460 X	16758	-0-	-702	-0-	16009	3	749	9	Y	681	664	0	3	8	68
05	17484 X	16996	-0-	-488	-0-	16274	3	6	4	Y	651	564	0	4	8	151
						716	9									
06	16770 X	15777	-0-	-993	-0-	14768	3	319	4	Y	627	729	0	3	8	46
						690	9									
07	17329 X	15940	-0-	-1389	-0-	15194	3	47	4	Y	635	645	0	3	8	33
						699	9									
08	17329 X	15895	-0-	-1434	-0-	15054	3	83	4	Y	689	667	0	3	8	52
						758	9									

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279045 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 8903 - 19035

03	26885 X	26885	-0-	-0-	-0-	21	1	23251	3	N	3130	3198	0	13	8	148
						170	4	3443	9							
04	24867 X	24867	-0-	-0-	-0-	22511	3	23	4	N	2121	2109	0	23	8	137
						2333	9									
05	28046 X	28046	-0-	-0-	-0-	25618	3	2428	9	N	2207	2128	0	37	8	179
06	28691 X	28691	-0-	-0-	-0-	25877	3	2814	9	N	2558	2600	0	20	8	117
07	23916 X	23916	-0-	-0-	-0-	21475	3	1	4	N	2218	2126	0	13	8	196
						2440	9									
*08	27737 X	27737	-0-	-0-	-0-	25328	3	18	4	N	2174	2167	0	13	8	190
						2391	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
UNBRIDLED 36 A WELL #: 3H RRCID -> 279580 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9417 - 19885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41354 X	37784	-0-	-3570	-0-	36286	3	1498	9	N	1362	1303	1	2	8	538
04	40020 X	31875	-0-	-8145	-0-	30326	3	173	4	N	1251	1428	1	3	8	358
						1376	9									
05	40734 X	39349	-0-	-1385	-0-	37442	3	152	4	N	1595	1487	1	7	8	459
						1755	9									
06	39420 X	30150	-0-	-9270	-0-	28560	3	622	4	N	880	1098	1	3	8	238
						968	9									
07	37789 X	30869	-0-	-6920	-0-	29464	3	241	4	N	1058	668	1	2	8	626
						1164	9									
08	39339 X	31907	-0-	-7432	-0-	30903	3	154	4	N	773	918	1	3	8	478
						850	9									

TYPHOON 42 A WELL #: 4H RRCID -> 279581 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9568 - 19950

03	55893 X	-0-	-0-	-55893	-0-					N	3	187	1	3	8	106
04	54090 X	-0-	-0-	-54090	-0-					N	-0-					106
05	68402 X	68402	-0-	-0-	-0-	66410	3	146	4	N	1678	1298	1	15	8	471
						1846	9									
06	53010 X	45672	-0-	-7338	-0-	44432	3	13	4	N	1115	1262	1	8	8	316
						1227	9									
07	45649 X	45649	-0-	-0-	-0-	44333	3	113	4	N	1094	1095	1	6	8	309
						1203	9									
08	62155 X	42740	-0-	-19415	-0-	41458	3	1282	9	N	1165	1115	1	6	8	353

RIVA RIDGE 10 A WELL #: 2H RRCID -> 280098 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9119 - 19450

03	55924 X	52402	-0-	-3522	-0-	45820	3	6582	9	N	5984	934	0	4985	1	343
												9	8			
04	54120 X	50019	-0-	-4101	-0-	43448	3	6571	9	N	5974	598	0	5141	1	563
												15	8			
05	55924 X	45254	-0-	-10670	-0-	39429	3	5825	9	N	5295	5225	0	22	8	611
06	50700 X	37687	-0-	-13013	-0-	32696	3	4991	9	N	4537	4885	0	12	8	251
07	52390 X	49605	-0-	-2785	-0-	43221	3	6384	9	N	5804	5872	0	13	8	170
08	52390 X	44161	-0-	-8229	-0-	38126	3	6035	9	N	5486	5381	0	13	8	262

FLYING EBONY 19 STATE A WELL #: 5H RRCID -> 280146 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 9843 - 19916

03	68262 X	57735	-0-	-10527	-0-	54639	3	14	4	N	2802	3375	1	5	8	388
						3082	9									
04	63450 X	60277	-0-	-3173	-0-	57867	3	1	4	N	2190	2234	1	9	8	335
						2409	9									
05	63829 X	61949	-0-	-1880	-0-	59178	3	4	4	N	2515	2213	1	12	8	625
						2767	9									
06	60720 X	58220	-0-	-2500	-0-	55589	3	15	4	N	2378	2683	1	7	8	313
						2616	9									
07	62279 X	53682	-0-	-8597	-0-	51339	3	2343	9	N	2130	1558	1	5	8	880
08	62279 X	46969	-0-	-15310	-0-	44983	3	1986	9	N	1805	2052	1	5	8	628

JET PILOT 24 A WELL #: 5H RRCID -> 280233 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9602 - 19895

03	39432 X	33855	-0-	-5577	-0-	32405	3	6	4	N	1313	1621	0	3	8	178
						1444	9									
04	38160 X	35310	-0-	-2850	-0-	33746	3	7	4	N	1415	1437	0	6	8	150
						1557	9									
05	39432 X	36971	-0-	-2461	-0-	35523	3	8	4	N	1309	1332	0	8	8	119
						1440	9									
06	38160 X	32038	-0-	-6122	-0-	30699	3	17	4	N	1202	1180	0	5	8	136
						1322	9									
07	36722 X	36722	-0-	-0-	-0-	35286	3	11	4	N	1295	1324	0	4	8	103
						1425	9									
08	36983 X	36580	-0-	-403	-0-	34999	3	23	4	N	1416	1403	0	5	8	111
						1558	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FUNNY CIDE 32 A WELL #: 2H RRCID -> 280234 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9050 - 18603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20655	X	20655	-0-	-0-	-0-	19042	3	293	4	N	1200	1319	0	3	8	129
							1320	9									
04	20537	X	20537	-0-	-0-	-0-	19260	3	1277	9	N	1161	1153	0	8	8	129
05	19263	X	19263	-0-	-0-	-0-	18015	3	9	4	N	1126	1045	0	12	8	198
							1239	9									
06	16819	X	16819	-0-	-0-	-0-	15464	3	340	4	N	923	826	0	7	8	288
							1015	9									
07	19117	X	19117	-0-	-0-	-0-	17865	3	116	4	N	1033	1041	0	6	8	274
							1136	9									
*08	18723	X	18723	-0-	-0-	-0-	17363	3	177	4	N	1075	1144	0	7	8	198
							1183	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280423 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9042 - 16335

03	27063	X	24767	-0-	-2296	-0-	21689	3	1371	4	Y	1552	1485	0	6	8	131
							1707	9									
04	26190	X	23672	-0-	-2518	-0-	22121	3	1551	9	Y	1410	1455	0	12	8	74
05	26691	X	24006	-0-	-2685	-0-	22602	3	3	4	Y	1274	1254	0	20	8	74
							1401	9									
06	24810	X	22500	-0-	-2310	-0-	20482	3	650	4	Y	1244	1173	0	10	8	135
							1368	9									
07	DLQ G-10		23583	-0-	23583	23583	22186	3	76	4	Y	1201	1251	0	9	8	76
							1321	9									
08	DLQ G-10		23842	-0-	23842	47425	22252	3	115	4	Y	1341	1076	0	10	8	331
							1475	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280584 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 9167 - 16465

03	28303	X	24087	-0-	-4216	-0-	22024	3	1451	4	Y	556	526	0	3	8	47
							612	9									
04	27341	X	27341	-0-	-0-	-0-	26377	3	964	9	Y	876	368	0	6	8	549
05	25327	X	23866	-0-	-1461	-0-	23835	3	3	4	Y	25	532	0	10	8	32
							28	9									
06	24060	X	20527	-0-	-3533	-0-	19318	3	688	4	Y	474	450	0	5	8	51
							521	9									
07	DLQ G-10		19008	-0-	19008	19008	18508	3	80	4	Y	382	405	0	4	8	24
							420	9									
08	DLQ G-10		19415	-0-	19415	38423	18792	3	122	4	Y	455	362	0	5	8	112
							501	9									

SUNNY'S HALO 40 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280585 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 9135 - 16350

03	29884	X	28986	-0-	-898	-0-	25535	3	1736	4	Y	1559	1496	0	5	8	132
							1715	9									
04	30390	X	30055	-0-	-335	-0-	26454	3	3601	9	Y	3274	1843	0	10	8	1553
05	31403	X	27829	-0-	-3574	-0-	27638	3	3	4	Y	171	1610	0	18	8	96
							188	9									
06	30390	X	25976	-0-	-4414	-0-	23657	3	824	4	Y	1359	1298	0	9	8	148
							1495	9									
07	DLQ G-10		27330	-0-	27330	27330	25725	3	96	4	Y	1372	1425	0	8	8	87
							1509	9									
08	DLQ G-10		27306	-0-	27306	54636	25499	3	146	4	Y	1510	1215	0	9	8	373
							1661	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ANIMAL KINGDOM 44 A WELL #: 3H RRCID -> 280635 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9071 - 19133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	67075	-0-	67075	193378	60102	3	6973	9	Y	6339	6101	0	9	8	455
04	DLQ G-10	61170	-0-	61170	254548	54747	3	109	4	Y	5740	6023	0	16	8	156
						6314	9									
05	313107 X	58559	-0-	-254548	-0-	52419	3	144	4	Y	5451	5449	0	24	8	134
						5996	9									
06	54970 X	54970	-0-	-0-	-0-	48350	3	580	4	Y	5491	5484	0	15	8	126
						6040	9									
07	58573 X	58573	-0-	-0-	-0-	51999	3	493	4	Y	5528	5485	0	13	8	156
						6081	9									
*08	58892 X	58892	-0-	-0-	-0-	52482	3	365	4	Y	5495	5524	0	15	8	112
						6045	9									

KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280833 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8265 - 18640

03	46531 X	42008	-0-	-4523	-0-	38434	3	62	4	Y	3193	3208	0	7	8	30
						3512	9									
04	42930 X	39602	-0-	-3328	-0-	36160	3	66	4	Y	3069	3035	0	12	8	52
						3376	9									
05	42873 X	41316	-0-	-1557	-0-	37850	3	34	4	Y	3120	3109	0	19	8	44
						3432	9									
06	41220 X	39000	-0-	-2220	-0-	35730	3	110	4	Y	2873	2864	0	11	8	42
						3160	9									
07	DLQ G-10	40880	-0-	40880	40880	37470	3	136	4	Y	2976	2956	0	10	8	52
						3274	9									
08	DLQ G-10	39702	-0-	39702	80582	36392	3	118	4	Y	2902	2891	0	12	8	51
						3192	9									

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280859 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9176 - 16419

03	43555 X	34376	-0-	-9179	-0-	31860	3	547	4	Y	1790	1781	0	3	8	75
						1969	9									
04	39816 X	39816	-0-	-0-	-0-	38024	3	57	4	Y	1577	1605	0	6	8	41
						1735	9									
05	40052 X	36984	-0-	-3068	-0-	35279	3	1	4	Y	1549	1474	0	9	8	107
						1704	9									
06	38760 X	32455	-0-	-6305	-0-	30357	3	606	4	Y	1356	1400	0	5	8	58
						1492	9									
07	DLQ G-10	36277	-0-	36277	36277	34671	3	88	4	Y	1380	1366	0	5	8	67
						1518	9									
08	DLQ G-10	37288	-0-	37288	73565	35330	3	167	4	Y	1628	1600	0	5	8	90
						1791	9									

GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280860 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8980 - 16155

03	40796 X	31957	-0-	-8839	-0-	29602	3	404	4	Y	1774	1748	0	4	8	74
						1951	9									
04	38220 X	32767	-0-	-5453	-0-	30281	3	43	4	Y	2221	2230	0	7	8	58
						2443	9									
05	39308 X	34881	-0-	-4427	-0-	32578	3	1	4	Y	2093	1995	0	12	8	144
						2302	9									
06	37770 X	33519	-0-	-4251	-0-	30831	3	458	4	Y	2027	2077	0	7	8	87
						2230	9									
07	DLQ G-10	36413	-0-	36413	36413	34094	3	66	4	Y	2048	2030	0	6	8	99
						2253	9									
08	DLQ G-10	32237	-0-	32237	68650	30006	3	121	4	Y	1918	1905	0	6	8	106
						2110	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GATO DEL SOL 34 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 280861 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9152 - 16461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32395	X	21154	-0-	-11241	-0-	20119	3	390	4	Y	586	583	0	2	8	24
							645	9									
04	31350	X	19302	-0-	-12048	-0-	18538	3	40	4	Y	658	661	0	4	8	17
							724	9									
05	28148	X	20665	-0-	-7483	-0-	20006	3	1	4	Y	598	568	0	6	8	41
							658	9									
06	26220	X	17943	-0-	-8277	-0-	16898	3	427	4	Y	562	575	0	4	8	24
							618	9									
07	DLQ G-10		18801	-0-	18801	18801	18191	3	62	4	Y	498	495	0	3	8	24
							548	9									
08	DLQ G-10		16136	-0-	16136	34937	15454	3	118	4	Y	513	506	0	3	8	28
							564	9									

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281136 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8933 - 16575

03	5952	X	4296	-0-	-1656	-0-	3900	3	110	4	Y	260	258	0	9	8	34
							286	9									
04	5370	X	3509	-0-	-1861	-0-	3198	3	311	9	Y	283	87	0	29	8	201
05	4898	X	4213	-0-	-685	-0-	3983	3	3	4	Y	206	308	0	50	8	49
							227	9									
06	4170	X	1687	-0-	-2483	-0-	1296	3	169	4	Y	202	184	0	31	8	36
							222	9									
07	4309	X	3466	-0-	-843	-0-	3239	3	26	4	Y	183	153	0	26	8	40
							201	9									
08	4309	X	3340	-0-	-969	-0-	3172	3	36	4	Y	120	112	0	21	8	27
							132	9									

VAGRANT 38 A WELL #: 3H RRCID -> 281249 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9920 - 20128

03	147406	X	147406	-0-	-0-	-0-	135771	3	11635	9	Y	10577	10751	0	18	8	204
04	140913	X	140913	-0-	-0-	-0-	129197	3	206	4	Y	10464	10375	0	49	8	244
							11510	9									
05	144677	X	144677	-0-	-0-	-0-	132311	3	152	4	Y	11104	10633	0	85	8	630
							12214	9									
06	119494	X	119494	-0-	-0-	-0-	109400	3	466	4	Y	8753	9041	0	21	8	321
							9628	9									
07	DLQ G-10		144131	-0-	144131	144131	131839	3	58	4	Y	11122	11213	0	34	8	196
							12234	9									
08	DLQ G-10		114446	-0-	114446	258577	104533	3	606	4	Y	8461	8376	0	28	8	253
							9307	9									

VAGRANT 38 B WELL #: 4H RRCID -> 281277 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 9247 - 19375

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

TIM TAM 24 D WELL #: 5H RRCID -> 281508 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10156 PERF.10350 - 20501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64697	X	837	-0-	-63860	-0-	817	3	11	4	Y	8	8	8			25
							9	9									
04	61710	X	60163	-0-	-1547	-0-	57606	3	680	4	Y	1706	1576	0	148	8	7
							1877	9									
05	61938	X	41339	-0-	-20599	-0-	38327	3	538	4	Y	2249	1865	0	378	8	13
							2474	9									
06	36662	X	36662	-0-	-0-	-0-	33983	3	667	4	Y	1829	1673	0	157	8	12
							2012	9									
07	DLQ G-10		52135	-0-	52135	52135	48784	3	1060	4	Y	2083	1945	0	137	8	13
							2291	9									
08	DLQ G-10		67673	-0-	67673	119808	64289	3	974	4	Y	2191	2018	0	167	8	19
							2410	9									

TIM TAM 24 B WELL #: 3H RRCID -> 281511 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10330 - 20272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	921	X	921	-0-	-0-	-0-	899	3	12	4	Y	9	9	8			32
							10	9									
04	262321	X	262321	-0-	-0-	-0-	209612	3	842	4	Y	47152	46779	0	190	8	215
							51867	9									
05	388783	X	388783	-0-	-0-	-0-	299676	3	538	4	Y	80517	79913	0	270	8	549
							88569	9									
06	363023	X	363023	-0-	-0-	-0-	284245	3	743	4	Y	70941	70838	0	139	8	513
							78035	9									
07	DLQ G-10		339176	-0-	339176	339176	274800	3	1008	4	Y	57607	57624	0	101	8	395
							63368	9									
08	DLQ G-10		362604	-0-	362604	701780	303412	3	848	4	Y	53040	52827	0	109	8	499
							58344	9									

TIM TAM 24 E WELL #: 6H RRCID -> 281512 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10830 - 20832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52917	X	713	-0-	-52204	-0-	701	3	9	4	Y	3	3	8			10
							3	9									
04	50813	X	50813	-0-	-0-	-0-	49471	3	584	4	Y	689	636	0	60	8	3
							758	9									
05	50127	X	49095	-0-	-1032	-0-	47099	3	661	4	Y	1214	1006	0	204	8	7
							1335	9									
06	58136	X	58136	-0-	-0-	-0-	55478	3	1089	4	Y	1426	1301	0	123	8	9
							1569	9									
07	DLQ G-10		57163	-0-	57163	57163	54858	3	1192	4	Y	1012	948	0	66	8	7
							1113	9									
08	DLQ G-10		54940	-0-	54940	112103	53201	3	806	4	Y	848	783	0	65	8	7
							933	9									

TIM TAM 24 A WELL #: 2H RRCID -> 281513 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10700 - 20610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	657	X	657	-0-	-0-	-0-	644	3	9	4	Y	4	4	8			15
							4	9									
04	153628	X	153628	-0-	-0-	-0-	126326	3	603	4	Y	24272	24087	0	89	8	111
							26699	9									
05	219808	X	219808	-0-	-0-	-0-	176320	3	628	4	Y	38964	38657	0	153	8	265
							42860	9									
06	175819	X	175819	-0-	-0-	-0-	145162	3	1053	4	Y	26913	26898	0	85	8	195
							29604	9									
07	DLQ G-10		230315	-0-	230315	230315	192698	3	1163	4	Y	33140	33037	0	71	8	227
							36454	9									
08	DLQ G-10		223489	-0-	223489	453804	191772	3	778	4	Y	28126	28015	0	74	8	264
							30939	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
TIM TAM 24 C WELL #: 4H RRCID -> 281561 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 10364 PERF.11030 - 20647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	802 X	802	-0-	-0-	-0-	789	3	11	4	Y	2	2	8			7
						2	9									
04	139585 X	139585	-0-	-0-	-0-	116597	3	656	4	Y	20302	20172	0	44	8	93
						22332	9									
05	202101 X	202101	-0-	-0-	-0-	163367	3	741	4	Y	34539	34324	0	72	8	236
						37993	9									
06	208003 X	208003	-0-	-0-	-0-	166269	3	1145	4	Y	36899	36788	0	80	8	267
						40589	9									
07	DLQ G-10	200203	-0-	200203	200203	164422	3	1355	4	Y	31296	31293	0	55	8	215
						34426	9									
08	DLQ G-10	184647	-0-	184647	384850	152611	3	781	4	Y	28414	28281	0	81	8	267
						31255	9									

LORD MURPHY 10 STATE A WELL #: 2H RRCID -> 281863 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8420 - 18700

03	53103 X	47364	-0-	-5739	-0-	43239	3	489	4	Y	3305	3346	1	3	8	569
						3636	9									
04	51390 X	47227	-0-	-4163	-0-	42270	3	1028	4	Y	3572	3709	1	7	8	425
						3929	9									
05	51150 X	47258	-0-	-3892	-0-	43398	3	117	4	Y	3403	3675	1	8	8	145
						3743	9									
06	49500 X	44608	-0-	-4892	-0-	39070	3	1387	4	Y	3774	3555	1	7	8	357
						4151	9									
07	DLQ G-10	48744	-0-	48744	48744	44579	3	245	4	Y	3564	3444	1	6	8	471
						3920	9									
08	DLQ G-10	45346	-0-	45346	94090	41887	3	593	4	Y	2605	2757	1	7	8	312
						2866	9									

BADEN BADEN 7 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282413 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8471 - 15830

03	39835 X	33816	-0-	-6019	-0-	1466	1	28775	3	N	1799	1683	1	7	8	482
						1596	4	1979	9							
04	36420 X	31014	-0-	-5406	-0-	1316	1	26115	3	N	1639	1634	1	12	8	475
						1780	4	1803	9							
05	37634 X	29659	-0-	-7975	-0-	1339	1	24034	3	N	1491	1641	1	17	8	308
						2646	4	1640	9							
06	32730 X	25638	-0-	-7092	-0-	1085	1	19585	3	N	1003	1084	1	11	8	216
						3865	4	1103	9							
07	33821 X	22037	-0-	-11784	-0-	1233	1	19241	3	N	1063	1072	1	7	8	200
						394	4	1169	9							
08	33821 X	674	-0-	-33147	-0-	591	1	58	4	N	23					223
						25	9									

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 282518 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11259 - 20983

03	48267 X	20293	-0-	-27974	-0-	18556	3	1737	9	Y	1579	1544	0	8	8	38
04	46710 X	20675	-0-	-26035	-0-	19147	3	31	4	Y	1361	1345	0	4	8	50
						1497	9									
05	13578 X	9344	-0-	-4234	-0-	8411	3	222	4	Y	646	659	0	12	8	25
						711	9									
06	19650 X	6765	-0-	-12885	-0-	6329	3	436	9	Y	396	386	0	11	8	24
07	DLQ G-10	469	-0-	469	469	392	3	2	4	Y	68	80	0	10	8	2
						75	9									
08	DLQ G-10	20248	-0-	20248	20717	19124	3	43	4	Y	983	937	0	19	8	29
						1081	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
03	54157	X	54157	-0-	-0-	-0-	48045	3	6112	9	Y	5556	5567	0	15	8	135
04	40345	X	40345	-0-	-0-	-0-	35727	3	42	4	Y	4160	4138	0	3	8	154
							4576	9									
05	40915	X	40915	-0-	-0-	-0-	35969	3	325	4	Y	4201	4179	0	12	8	164
							4621	9									
06	50352	X	50352	-0-	-0-	-0-	45028	3	5324	9	Y	4840	4693	0	12	8	299
07	DLQ G-10		48255	-0-	48255	48255	44107	3	54	4	Y	3722	3855	0	11	8	155
							4094	9									
08	DLQ G-10		42368	-0-	42368	90623	37429	3	54	4	Y	4441	4437	0	26	8	133
							4885	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282668 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8108 - 18310

*09	DLQ G-10		55985	-0-	55985	187470	51957	3	77	4	Y	3592	3595	0	39	8	22
							3951	9									
*10	244873	X	57403	-0-	-187470	-0-	53244	3	406	4	Y	3412	3339	0	56	8	39
							3753	9									
*11	54257	X	54257	-0-	-0-	-0-	50663	3	148	4	Y	3133	3056	0	93	8	23
							3446	9									
*12	47167	X	47167	-0-	-0-	-0-	43538	3	235	4	Y	3085	2988	0	88	8	32
							3394	9									
*01	55210	X	55210	-0-	-0-	-0-	51565	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									
05	35784	X	35784	-0-	-0-	-0-	32968	3	118	4	Y	2453	2388	0	57	8	58
							2698	9									
06	32646	X	32646	-0-	-0-	-0-	29872	3	133	4	Y	2401	2384	0	35	8	40
							2641	9									
07	DLQ G-10		36652	-0-	36652	36652	33831	3	295	4	Y	2296	2268	0	29	8	39
							2526	9									
08	DLQ G-10		39523	-0-	39523	76175	37009	3	314	4	Y	2000	1872	0	35	8	132
							2200	9									

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 282940 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8573 - 16170

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 282942 COMPL. DATE 07/24/2017 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 8850 - 16235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	8			-0-

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283037 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8732 - 16316

03	49135	X	42288	-0-	-6847	-0-	39469	3	324	4	Y	2268	2409	0					304
							2495	9											
04	47550	X	39608	-0-	-7942	-0-	36010	3	3598	9	Y	3271	1662	0	1	8	1912
05	44454	X	39665	-0-	-4789	-0-	38522	3	10	4	Y	1030	2557	0	2	8	383
							1133	9											
06	43020	X	36690	-0-	-6330	-0-	34172	3	585	4	Y	1757	1775	0	1	8	364
							1933	9											
07	42284	X	36960	-0-	-5324	-0-	34957	3	97	4	Y	1733	1658	0	1	8	438
							1906	9											
08	42284	X	36263	-0-	-6021	-0-	34162	3	167	4	Y	1758	1718	0	1	8	477
							1934	9											

SEA HERO 13 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283038 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9550 - 16915

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	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

03	37493	X	37493	-0-	-0-	-0-	34715	3	2778	9	Y	2525	2469	0	6	8	201
04	37410	X	19788	-0-	-17622	-0-	18404	3	1384	9	Y	1258	1272	0	6	8	181
05	38657	X	-0-	-0-	-38657	-0-					Y	-0-					181
06	65966	X	65966	-0-	-0-	-0-	60054	3	6	4	Y	5369	5328	0	7	8	215
							5906	9											
07	DLQ G-10		91504	-0-	91504	91504	80856	3	34	4	Y	9649	9344	0	21	8	499
							10614	9											
08	DLQ G-10		67402	-0-	67402	158906	61128	3	271	4	Y	5457	5867	0	38	8	51
							6003	9											

PAGODA STATE 57-13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283255 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10868 - 20451

03	48670	X	37875	-0-	-10795	-0-	31540	3	6335	9	Y	5759	5702	0	20	8	140
04	35539	X	35539	-0-	-0-	-0-	29955	3	51	4	Y	5030	4975	0	9	8	186
							5533	9											
05	35378	X	35378	-0-	-0-	-0-	29682	3	374	4	Y	4838	4802	0	34	8	188
							5322	9											
06	36660	X	17405	-0-	-19255	-0-	14401	3	3004	9	Y	2731	2720	0	32	8	167
07	DLQ G-10		14694	-0-	14694	14694	12030	3	31	4	Y	2394	2432	0	30	8	99
							2633	9											
08	DLQ G-10		9427	-0-	9427	24121	7550	3	27	4	Y	1682	1678	0	54	8	49
							1850	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
03	46655 X	1057	-0-	-45598	-0-	973	3	84	9	Y	76	83	0	8	8	2
04	16290 X	7044	-0-	-9246	-0-	5743	3	14	4	Y	1170	1128	0	1	8	43
						1287	9									
05	20395 X	20395	-0-	-0-	-0-	18041	3	228	4	Y	1933	1881	0	20	8	75
						2126	9									
06	21662 X	21662	-0-	-0-	-0-	19263	3	2399	9	Y	2181	2103	0	19	8	134
07	DLQ G-10	22453	-0-	22453	22453	20280	3	40	4	Y	1939	1975	0	18	8	80
						2133	9									
08	DLQ G-10	37947	-0-	37947	60400	34777	3	67	4	Y	2821	2785	0	32	8	84
						3103	9									

SEATTLE SLEW 42 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283325 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 8826 - 16280

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	49383 X	45814	-0-	-3569	-0-	43029	3	196	4	Y	2354	2374	0	5	8	63
						2589	9									
04	47790 X	43363	-0-	-4427	-0-	40496	3	30	4	Y	2579	2568	0	8	8	66
						2837	9									
05	49383 X	42083	-0-	-7300	-0-	39369	3	32	4	Y	2438	2410	0	12	8	82
						2682	9									
06	46350 X	40163	-0-	-6187	-0-	37490	3	34	4	Y	2399	2426	0	7	8	48
						2639	9									
07	DLQ G-10	42899	-0-	42899	42899	40384	3	55	4	Y	2236	2168	0	6	8	110
						2460	9									
08	DLQ G-10	41729	-0-	41729	84628	39166	3	241	4	Y	2111	2109	0	6	8	106
						2322	9									

ELWOOD 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283739 COMPL. DATE 10/23/2017 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9250 - 18661

03	DLQ G-10	43069	-0-	43069	122828	39114	3	82	4	Y	3521	3627	0	6	8	121
						3873	9									
04	DLQ G-10	41657	-0-	41657	164485	37929	3	76	4	Y	3320	3301	0	11	8	129
						3652	9									
05	208880 X	44395	-0-	-164485	-0-	40743	3	54	4	Y	3271	3270	0	16	8	114
						3598	9									
06	30618 X	30618	-0-	-0-	-0-	28283	3	51	4	Y	2076	1937	0	9	8	244
						2284	9									
07	44921 X	44921	-0-	-0-	-0-	41112	3	58	4	Y	3410	3473	0	11	8	170
						3751	9									
08	40641 X	39764	-0-	-877	-0-	36438	3	72	4	Y	2958	2962	0	9	8	157
						3254	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283760 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8100 - 18090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	92008	X	83465	-0-	-8543	-0-	78646	3	31	4	Y	4353	4420	0	7	8	171
							4788	9									
04	87480	X	75461	-0-	-12019	-0-	70946	3	30	4	Y	4077	3991	0	11	8	246
							4485	9									
05	87265	X	69250	-0-	-18015	-0-	64988	3	34	4	Y	3844	3943	0	16	8	131
							4228	9									
06	83400	X	65429	-0-	-17971	-0-	61107	3	308	4	Y	3649	3591	0	12	8	177
							4014	9									
07	DLQ G-10		75205	-0-	75205	75205	70210	3	111	4	Y	4440	4361	0	9	8	247
							4884	9									
08	DLQ G-10		73896	-0-	73896	149101	69030	3	116	4	Y	4318	4417	0	10	8	138
							4750	9									

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283913 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8655 - 18588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63302	X	48289	-0-	-15013	-0-	44687	3	438	4	Y	2876	2867	0	8	8	52
							3164	9									
04	59400	X	32664	-0-	-26736	-0-	29636	3	3028	9	Y	2753	2727	0	15	8	63
05	56792	X	32966	-0-	-23826	-0-	29775	3	28	4	Y	2875	2870	0	25	8	43
							3163	9									
06	54960	X	30449	-0-	-24511	-0-	27191	3	331	4	Y	2661	2657	0	15	8	32
							2927	9									
07	DLQ G-10		30514	-0-	30514	30514	27803	3	64	4	Y	2406	2379	0	13	8	46
							2647	9									
08	DLQ G-10		30481	-0-	30481	60995	27354	3	222	4	Y	2641	2567	0	15	8	105
							2905	9									

ARVINE 28 A WELL #: 2H RRCID -> 283924 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8900 - 18994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60884	X	55621	-0-	-5263	-0-	49954	3	707	4	Y	4509	4697	0			154
							4960	9									
04	58110	X	53082	-0-	-5028	-0-	48473	3	4609	9	Y	4190	4170	0			174
05	59458	X	54424	-0-	-5034	-0-	49877	3	34	4	Y	4103	4061	0			216
							4513	9									
06	63915	X	63915	-0-	-0-	-0-	59529	3	360	4	Y	3660	3735	0			141
							4026	9									
07	DLQ G-10		51868	-0-	51868	51868	47474	3	168	4	Y	3842	3730	0			253
							4226	9									
08	DLQ G-10		49675	-0-	49675	101543	45181	3	209	4	Y	3895	3920	0			228
							4285	9									

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
03	73563	X	67893	-0-	-5670	-0-	63847	3	4046	9	Y	3678	3645	0	6	8	293
04	71190	X	35181	-0-	-36009	-0-	33024	3	2157	9	Y	1961	1965	0	6	8	283
05	72261	X	-0-	-0-	-72261	-0-					Y	-0-					283
06	67950	X	13789	-0-	-54161	-0-	8742	3	2	4	Y	4586	4678	0	7	8	184
							5045	9									
07	DLQ G-10		59645	-0-	59645	59645	45228	3	25	4	Y	13084	12573	0	21	8	674
							14392	9									
08	DLQ G-10		96213	-0-	96213	155858	81141	3	351	4	Y	13383	13894	0	38	8	125
							14721	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SMARTY JONES 42 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283993 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8783 - 16070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46562	X	39047	-0-	-7515	-0-	34617	3	275	4	Y	3777	3728	0	8	8	315
							4155	9									
04	45060	X	39760	-0-	-5300	-0-	35188	3	4572	9	Y	4156	4041	0	17	8	413
05	43710	X	35746	-0-	-7964	-0-	31972	3	9	4	Y	3423	3023	0	18	8	795
							3765	9									
06	42300	X	35469	-0-	-6831	-0-	31485	3	541	4	Y	3130	3680	0	17	8	228
							3443	9									
07	41075	X	37219	-0-	-3856	-0-	33551	3	90	4	Y	3253	3297	0	13	8	171
							3578	9									
08	41075	X	35393	-0-	-5682	-0-	31699	3	150	4	Y	3222	3136	0	14	8	243
							3544	9									

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284863 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9820 - 18689

03	170254	X	170254	-0-	-0-	-0-	156532	3	6	4	Y	12469	12588	0	25	8	175
							13716	9									
04	154537	X	154537	-0-	-0-	-0-	142602	3	199	4	Y	10669	10755	0	29	8	60
							11736	9									
05	157864	X	157864	-0-	-0-	-0-	145506	3	260	4	Y	10998	10904	0	41	8	113
							12098	9									
06	156608	X	156608	-0-	-0-	-0-	143549	3	667	4	Y	11265	11289	0	28	8	61
							12392	9									
07	DLQ G-10		164467	-0-	164467	164467	152027	3	425	4	Y	10923	10900	0	24	8	60
							12015	9									
08	DLQ G-10		151214	-0-	151214	315681	143952	3	277	4	Y	6350	6061	0	28	8	321
							6985	9									

ASSAULT 14 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285081 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9189 - 16659

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MONTROSE 45 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285265 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9080 - 19153

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285428 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9259 - 19265

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	134313	-0-	134313	404209	122954	3	865	4	Y	9540	9858	0	23	8	154
						10494	9									
04	DLQ G-10	132171	-0-	132171	536380	122242	3	149	4	Y	8891	8810	0	32	8	203
						9780	9									
05	672169 X	135789	-0-	-536380	-0-	125884	3	272	4	Y	8757	8703	0	49	8	208
						9633	9									
06	127356 X	127356	-0-	-0-	-0-	118405	3	538	4	Y	7648	7621	0	29	8	206
						8413	9									
07	131272 X	131272	-0-	-0-	-0-	122551	3	423	4	Y	7544	7541	0	24	8	185
						8298	9									
*08	122837 X	122837	-0-	-0-	-0-	113912	3	569	4	Y	7596	7577	0	28	8	176
						8356	9									

CARRY BACK 6 STATE A WELL #: 1H RRCID -> 285444 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7786 - 18025

03	70122 X	57420	-0-	-12702	-0-	52149	3	5271	9	Y	4792	4939	0	15	8	122
04	67620 X	55853	-0-	-11767	-0-	50890	3	4963	9	Y	4512	4493	0	16	8	125
05	61101 X	54267	-0-	-6834	-0-	49790	3	38	4	Y	4035	4019	0	23	8	118
						4439	9									
06	55560 X	52139	-0-	-3421	-0-	47707	3	164	4	Y	3880	3863	0	13	8	122
						4268	9									
07	DLQ G-10	62614	-0-	62614	62614	58024	3	55	4	Y	4123	4110	0	12	8	123
						4535	9									
08	DLQ G-10	55068	-0-	55068	117682	50768	3	113	4	Y	3806	3805	0	14	8	110
						4187	9									

CHARISMATIC 5 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285461 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8052 - 18143

03	81902 X	73329	-0-	-8573	-0-	68439	3	5	4	N	4441	4443	1	9	8	173
						4885	9									
04	78870 X	67801	-0-	-11069	-0-	63195	3	185	4	N	4019	3955	1	13	8	224
						4421	9									
05	78678 X	68999	-0-	-9679	-0-	64293	3	94	4	N	4193	4244	1	21	8	152
						4612	9									
06	76140 X	61211	-0-	-14929	-0-	56702	3	408	4	N	3728	3652	1	12	8	216
						4101	9									
07	73315 X	67697	-0-	-5618	-0-	62749	3	226	4	N	4293	4288	1	11	8	210
						4722	9									
08	73315 X	63171	-0-	-10144	-0-	58826	3	20	4	N	3932	3871	1	14	8	257
						4325	9									

OWL DRAW 12 UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 285525 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8818 - 19040

03	DLQ G-10	46326	-0-	46326	113436	40455	3	233	4	Y	5125	5160	0	8	8	178
						5638	9									
04	DLQ G-10	46561	-0-	46561	159997	41557	3	172	4	Y	4393	4404	0	21	8	146
						4832	9									
05	205118 X	45121	-0-	-159997	-0-	39847	3	634	4	Y	4218	4110	0	21	8	233
						4640	9									
06	40556 X	40556	-0-	-0-	-0-	36083	3	423	4	Y	3682	3735	0	25	8	155
						4050	9									
07	44113 X	32241	-0-	-11872	-0-	28815	3	6	4	Y	3109	3121	0	17	8	126
						3420	9									
08	44113 X	36683	-0-	-7430	-0-	32890	3	20	4	Y	3430	3389	0	24	8	143
						3773	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
03	DLQ G-10	181591	-0-	181591	520582	178283	3	3308	9	Y	3007	3041	0	13	8	203
04	DLQ G-10	172596	-0-	172596	696540	169213	3	3383	9	Y	3075	3142	0	20	8	116
05	881085 X	187770	-0-	-693315	-0-	184189	3	64	4	Y	3197	3199	0	29	8	85
						3517	9									
06	185047 X	185047	-0-	-0-	-0-	180787	3	542	4	Y	3380	3371	0	16	8	78
						3718	9									
07	170286 X	170286	-0-	-0-	-0-	166554	3	56	4	Y	3342	3291	0	16	8	113
						3676	9									
*08	148629 X	148629	-0-	-0-	-0-	145698	3	17	4	Y	2649	2674	0	18	8	70
						2914	9									

ANIMAL KINGDOM 44 B WELL #: 4H RRCID -> 286063 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10140 - 20211

03	DLQ G-10	171501	-0-	171501	474054	168039	3	3462	9	Y	3147	3126	0	13	8	212
04	DLQ G-10	158078	-0-	158078	632132	154634	3	3444	9	Y	3131	3206	0	19	8	118
05	746060 X	113928	-0-	-632132	-0-	111475	3	42	4	Y	2192	2226	0	26	8	58
						2411	9									
06	78798 X	78798	-0-	-0-	-0-	76559	3	304	4	Y	1759	1761	0	16	8	40
						1935	9									
07	157676 X	157676	-0-	-0-	-0-	154480	3	51	4	Y	2859	2786	0	16	8	97
						3145	9									
*08	141389 X	141389	-0-	-0-	-0-	138501	3	17	4	Y	2610	2621	0	17	8	69
						2871	9									

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286247 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9810 - 19884

03	DLQ G-10	69681	-0-	69681	227874	69209	3	472	9	Y	429	437	0	6	8	29
04	DLQ G-10	68209	-0-	68209	296083	67919	3	290	9	Y	264	273	0	10	8	10
05	373829 X	77746	-0-	-296083	-0-	77492	3	27	4	Y	206	197	0	14	8	5
						227	9									
06	74111 X	74111	-0-	-0-	-0-	73444	3	220	4	Y	406	394	0	8	8	9
						447	9									
07	83452 X	65437	-0-	-18015	-0-	65198	3	21	4	Y	198	193	0	8	8	6
						218	9									
08	77748 X	58753	-0-	-18995	-0-	58370	3	7	4	Y	342	330	0	9	8	9
						376	9									

ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286297 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9769 PERF.10050 - 20099

03	DLQ G-10	187498	-0-	187498	554232	183647	3	3851	9	Y	3501	3522	0	13	8	236
04	DLQ G-10	172957	-0-	172957	727189	169189	3	3768	9	Y	3425	3511	0	20	8	130
05	908167 X	180978	-0-	-727189	-0-	177582	3	62	4	Y	3031	3051	0	29	8	81
						3334	9									
06	163358 X	163358	-0-	-0-	-0-	160285	3	480	4	Y	2357	2368	0	16	8	54
						2593	9									
07	168355 X	168355	-0-	-0-	-0-	165808	3	53	4	Y	2267	2228	0	16	8	77
						2494	9									
*08	173096 X	173096	-0-	-0-	-0-	170268	3	19	4	Y	2554	2545	0	18	8	68
						2809	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286333 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9770 - 19650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	75038	-0-	75038	226596	74319	3	719	9	Y	654	657	0	6	8	44
04	DLQ G-10	70669	-0-	70669	297265	69908	3	761	9	Y	692	700	0	10	8	26
05	370543 X	73278	-0-	-297265	-0-	72559	3	25	4	Y	631	625	0	15	8	17
						694	9									
06	70666 X	70666	-0-	-0-	-0-	69700	3	209	4	Y	688	681	0	8	8	16
						757	9									
07	78213 X	69971	-0-	-8242	-0-	69454	3	22	4	Y	450	443	0	8	8	15
						495	9									
*08	88661 X	88661	-0-	-0-	-0-	88122	3	10	4	Y	481	474	0	9	8	13
						529	9									

ALYSHEBA 17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286492 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9142 - 13727

03	DLQ G-10	25170	-0-	25170	73841	22004	3	3166	9	Y	2878	2964	0	8	8	87
04	DLQ G-10	22428	-0-	22428	96269	19133	3	3295	9	Y	2995	3001	0	9	8	72
05	117418 X	21149	-0-	-96269	-0-	17975	3	8	4	Y	2878	2857	0	12	8	81
						3166	9									
06	18998 X	18998	-0-	-0-	-0-	16361	3	99	4	Y	2307	2294	0	6	8	88
						2538	9									
07	25172 X	20364	-0-	-4808	-0-	17635	3	8	4	Y	2474	2473	0	5	8	84
						2721	9									
08	25172 X	20758	-0-	-4414	-0-	17920	3	2838	9	Y	2580	2538	0	8	8	118

KINGMAN 45 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286596 COMPL. DATE 10/28/2018 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 8922 - 18680

03	DLQ G-10	93606	-0-	93606	267971	91066	3	156	4	Y	2167	2174	0	9	8	20
						2384	9									
04	DLQ G-10	87005	-0-	87005	354976	84493	3	166	4	Y	2133	2101	0	16	8	36
						2346	9									
05	442922 X	87946	-0-	-354976	-0-	85447	3	73	4	Y	2205	2186	0	24	8	31
						2426	9									
06	83410 X	83410	-0-	-0-	-0-	80996	3	222	4	Y	1993	1980	0	15	8	29
						2192	9									
07	93620 X	84936	-0-	-8684	-0-	82478	3	254	4	Y	2004	1986	0	12	8	35
						2204	9									
08	93620 X	82822	-0-	-10798	-0-	80581	3	186	4	Y	1868	1855	0	15	8	33
						2055	9									

ARVINE 28 B WELL #: 3H RRCID -> 286607 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8816 - 18950

03	DLQ G-10	70962	-0-	70962	201968	62258	3	851	4	Y	7139	7479	0			243
						7853	9									
04	DLQ G-10	73954	-0-	73954	275922	67218	3	6736	9	Y	6124	6113	0			254
05	343043 X	67121	-0-	-275922	-0-	60323	3	40	4	Y	6144	6074	0			324
						6758	9									
06	57800 X	57800	-0-	-0-	-0-	51440	3	332	4	Y	5480	5593	0			211
						6028	9									
07	66406 X	66406	-0-	-0-	-0-	59305	3	228	4	Y	6248	6048	0			411
						6873	9									
08	65503 X	62299	-0-	-3204	-0-	55610	3	276	4	Y	5830	5899	0			342
						6413	9									

ANIMAL KINGDOM 44 B WELL #: 5H RRCID -> 286608 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9750 - 19801

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
ANIMAL KINGDOM 44 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286638 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9580 - 19590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALIFORNIA CHROME 39 STATE UNIT WELL #: RRCID -> 286651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 21207

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	DLQ G-10		50558	-0-	50558	148700	44934	3	1088	4	Y	4124	4194	0				55
							4536	9										
04	DLQ G-10		49327	-0-	49327	198027	44907	3	4420	9	Y	4018	3995	0				78
05	247765	X	49738	-0-	-198027	-0-	45311	3	36	4	Y	3992	3925	0				145
							4391	9										
06	46456	X	46456	-0-	-0-	-0-	41433	3	865	4	Y	3780	3793	0				132
							4158	9										
07	46927	X	46927	-0-	-0-	-0-	42351	3	244	4	Y	3938	3754	0				316
							4332	9										
*08	45345	X	45345	-0-	-0-	-0-	41204	3	573	4	Y	3244	3401	0				159
							3568	9										

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286764 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7800 - 17790

03	DLQ G-10		89126	-0-	89126	265177	85247	3	33	4	Y	3496	3573	0	11	8		137
							3846	9										
04	DLQ G-10		82039	-0-	82039	347216	78287	3	33	4	Y	3381	3299	0	16	8		203
							3719	9										
05	422730	X	75514	-0-	-347216	-0-	72077	3	37	4	Y	3091	3168	0	21	8		105
							3400	9										
06	69784	X	69784	-0-	-0-	-0-	67051	3	355	4	Y	2162	2147	0	15	8		105
							2378	9										
07	89125	X	70537	-0-	-18588	-0-	67666	3	129	4	Y	2493	2449	0	11	8		138
							2742	9										
08	89125	X	76093	-0-	-13032	-0-	73138	3	139	4	Y	2560	2603	0	14	8		81
							2816	9										

ANIMAL KINGDOM 44 E WELL #: 8H RRCID -> 286929 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10050 - 20125

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287201 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8600 - 18877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	DLQ G-10	100318	-0-	100318	319538	93627	3	78	4	Y	6012	6007	0	13	8	38
						6613	9									
*10	414635 X	95097	-0-	-319538	-0-	88216	3	406	4	Y	5886	5837	0	19	8	68
						6475	9									
*11	123750 X	88629	-0-	-35121	-0-	82601	3	148	4	Y	5345	5342	0	31	8	40
						5880	9									
*12	120745 X	89804	-0-	-30941	-0-	83816	3	254	4	Y	5213	5165	0	32	8	56
						5734	9									
*01	119350 X	88837	-0-	-30513	-0-	83449	3	152	4	Y	4760	4746	0	12	8	58
						5236	9									
*02	101864 X	73093	-0-	-28771	-0-	67433	3	1144	4	Y	4105	4013	0	20	8	130
						4516	9									
03	104160 X	92750	-0-	-11410	-0-	87687	3	76	4	Y	4534	4584	0	9	8	71
						4987	9									
04	98520 X	83566	-0-	-14954	-0-	78920	3	81	4	Y	4150	4132	0	13	8	76
						4565	9									
05	99944 X	82079	-0-	-17865	-0-	77529	3	118	4	Y	4029	3989	0	19	8	97
						4432	9									
06	96090 X	73211	-0-	-22879	-0-	68889	3	133	4	Y	3808	3830	0	12	8	63
						4189	9									
07	DLQ G-10	72836	-0-	72836	72836	68506	3	295	4	Y	3668	3658	0	10	8	63
						4035	9									
08	DLQ G-10	72115	-0-	72115	144951	68531	3	314	4	Y	2973	2826	0	12	8	198
						3270	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287268 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8250 - 18407

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	DLQ G-10	85249	-0-	85249	256114	79799	3	78	4	Y	4884	4869	0	17	8	31
						5372	9									
*10	341649 X	85535	-0-	-256114	-0-	79896	3	406	4	Y	4757	4709	0	24	8	55
						5233	9									
*11	98160 X	78283	-0-	-19877	-0-	73568	3	148	4	Y	4152	4136	0	40	8	31
						4567	9									
*12	96286 X	84288	-0-	-11998	-0-	79284	3	256	4	Y	4316	4260	0	41	8	46
						4748	9									
*01	95852 X	85363	-0-	-10489	-0-	80935	3	152	4	Y	3887	3871	0	15	8	47
						4276	9									
*02	86576 X	75737	-0-	-10839	-0-	70576	3	1150	4	Y	3646	3551	0	27	8	115
						4011	9									
03	93899 X	89682	-0-	-4217	-0-	85097	3	76	4	Y	4099	4138	0	12	8	64
						4509	9									
04	92430 X	73015	-0-	-19415	-0-	69014	3	81	4	Y	3564	3546	0	17	8	65
						3920	9									
05	95511 X	72306	-0-	-23205	-0-	68219	3	118	4	Y	3608	3562	0	25	8	86
						3969	9									
06	92430 X	65624	-0-	-26806	-0-	61671	3	133	4	Y	3473	3486	0	15	8	58
						3820	9									
07	DLQ G-10	45820	-0-	45820	45820	42587	3	287	4	Y	2678	2678	0	12	8	46
						2946	9									
08	DLQ G-10	51373	-0-	51373	97193	48066	3	314	4	Y	2721	2571	0	15	8	181
						2993	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
*09	DLQ G-10	66449	-0-	66449	211551	62305	3	78	4	Y	3696	3687	0	12	8	23
						4066	9									
*10	280778 X	69227	-0-	-211551	-0-	64556	3	406	4	Y	3877	3838	0	17	8	45
						4265	9									
*11	85890 X	63062	-0-	-22828	-0-	59228	3	148	4	Y	3351	3342	0	29	8	25
						3686	9									
*12	88040 X	66291	-0-	-21749	-0-	62328	3	256	4	Y	3370	3330	0	29	8	36
						3707	9									
*01	75857 X	61032	-0-	-14825	-0-	57706	3	152	4	Y	2885	2875	0	11	8	35
						3174	9									
*02	68516 X	48940	-0-	-19576	-0-	45108	3	1119	4	Y	2466	2405	0	18	8	78
						2713	9									
03	75857 X	61509	-0-	-14348	-0-	58197	3	76	4	Y	2942	2966	0	8	8	46
						3236	9									
04	71460 X	51062	-0-	-20398	-0-	48282	3	81	4	Y	2454	2443	0	12	8	45
						2699	9									
05	73842 X	53749	-0-	-20093	-0-	50757	3	118	4	Y	2613	2577	0	18	8	63
						2874	9									
06	66060 X	47150	-0-	-18910	-0-	44418	3	133	4	Y	2363	2376	0	11	8	39
						2599	9									
07	DLQ G-10	53043	-0-	53043	53043	49966	3	295	4	Y	2529	2515	0	9	8	44
						2782	9									
08	DLQ G-10	53158	-0-	53158	106201	50668	3	314	4	Y	1978	1879	0	11	8	132
						2176	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
*09	DLQ G-10	112584	-0-	112584	364476	107063	3	78	4	Y	4948	4942	0	13	8	31
						5443	9									
*10	483746 X	119270	-0-	-364476	-0-	113536	3	406	4	Y	4844	4800	0	19	8	56
						5328	9									
*11	141300 X	119172	-0-	-22128	-0-	114129	3	148	4	Y	4450	4442	0	31	8	33
						4895	9									
*12	139407 X	114867	-0-	-24540	-0-	109794	3	254	4	Y	4381	4335	0	32	8	47
						4819	9									
*01	136958 X	95083	-0-	-41875	-0-	90466	3	152	4	Y	4059	4045	0	12	8	49
						4465	9									
*02	123984 X	79927	-0-	-44057	-0-	75084	3	1110	4	Y	3394	3316	0	20	8	107
						3733	9									
03	137268 X	100634	-0-	-36634	-0-	96180	3	76	4	Y	3980	4015	0	9	8	63
						4378	9									
04	132840 X	91410	-0-	-41430	-0-	87326	3	81	4	Y	3639	3622	0	13	8	67
						4003	9									
05	128154 X	90516	-0-	-37638	-0-	86399	3	118	4	Y	3635	3596	0	19	8	87
						3999	9									
06	102990 X	78425	-0-	-24565	-0-	74662	3	133	4	Y	3300	3320	0	12	8	55
						3630	9									
07	DLQ G-10	78707	-0-	78707	78707	74861	3	295	4	Y	3228	3217	0	10	8	56
						3551	9									
08	DLQ G-10	79987	-0-	79987	158694	76680	3	314	4	Y	2721	2583	0	12	8	182
						2993	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287271 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8440 - 18585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	DLQ G-10		70295	-0-	70295	225580	65727	3	78	4	Y	4082	4074	0	13	8	26
							4490	9									
*10	293333	X	67753	-0-	-225580	-0-	62924	3	406	4	Y	4021	3981	0	19	8	47
							4423	9									
*11	91350	X	63994	-0-	-27356	-0-	59853	3	148	4	Y	3630	3619	0	31	8	27
							3993	9									
*12	86366	X	65322	-0-	-21044	-0-	61148	3	254	4	Y	3564	3521	0	32	8	38
							3920	9									
*01	83731	X	64842	-0-	-18889	-0-	61094	3	152	4	Y	3269	3255	0	12	8	40
							3596	9									
*02	71400	X	54875	-0-	-16525	-0-	50664	3	1144	4	Y	2788	2720	0	20	8	88
							3067	9									
03	74214	X	69039	-0-	-5175	-0-	65488	3	76	4	Y	3159	3188	0	9	8	50
							3475	9									
04	71160	X	63045	-0-	-8115	-0-	59777	3	81	4	Y	2897	2881	0	13	8	53
							3187	9									
05	72726	X	62115	-0-	-10611	-0-	58911	3	118	4	Y	2805	2772	0	19	8	67
							3086	9									
06	70140	X	53614	-0-	-16526	-0-	50664	3	133	4	Y	2561	2573	0	12	8	43
							2817	9									
07	DLQ G-10		55191	-0-	55191	55191	52069	3	295	4	Y	2570	2559	0	10	8	44
							2827	9									
08	DLQ G-10		55738	-0-	55738	110929	53079	3	314	4	Y	2132	2022	0	12	8	142
							2345	9									

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287298 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8275 - 18313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	DLQ G-10		90227	-0-	90227	287784	82518	3	78	4	Y	6937	6927	0	18	8	44
							7631	9									
*10	378575	X	90791	-0-	-287784	-0-	82473	3	406	4	Y	7193	7128	0	25	8	84
							7912	9									
*11	115350	X	84030	-0-	-31320	-0-	76899	3	148	4	Y	6348	6343	0	42	8	47
							6983	9									
*12	110515	X	87103	-0-	-23412	-0-	79952	3	256	4	Y	6268	6205	0	43	8	67
							6895	9									
*01	105524	X	73519	-0-	-32005	-0-	67325	3	148	4	Y	5496	5481	0	15	8	67
							6046	9									
*02	91476	X	62512	-0-	-28964	-0-	55752	3	1152	4	Y	5098	4976	0	28	8	161
							5608	9									
03	99262	X	86245	-0-	-13017	-0-	79754	3	76	4	Y	5832	5889	0	12	8	92
							6415	9									
04	93660	X	71808	-0-	-21852	-0-	66255	3	80	4	Y	4975	4959	0	17	8	91
							5473	9									
05	96782	X	68377	-0-	-28405	-0-	62969	3	118	4	Y	4809	4759	0	26	8	115
							5290	9									
06	83460	X	64219	-0-	-19241	-0-	58815	3	133	4	Y	4792	4811	0	16	8	80
							5271	9									
07	DLQ G-10		73014	-0-	73014	73014	67557	3	287	4	Y	4700	4686	0	13	8	81
							5170	9									
08	DLQ G-10		60294	-0-	60294	133308	55736	3	314	4	Y	3858	3666	0	16	8	257
							4244	9									

AZRA STATE 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287323 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8118 - 20633

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287340 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 18751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	84134 X	73245	-0-	-10889	-0-	69144	3	678	4	Y	3112	3110	0	9	8	56
						3423	9									
04	77670 X	69982	-0-	-7688	-0-	67224	3	2758	9	Y	2507	2493	0	12	8	58
05	79732 X	68575	-0-	-11157	-0-	65576	3	44	4	Y	2686	2682	0	22	8	40
						2955	9									
06	75420 X	64274	-0-	-11146	-0-	61284	3	511	4	Y	2254	2255	0	12	8	27
						2479	9									
07	DLQ G-10	69378	-0-	69378	69378	66389	3	101	4	Y	2625	2592	0	10	8	50
						2888	9									
08	DLQ G-10	62148	-0-	62148	131526	59440	3	333	4	Y	2159	2113	0	10	8	86
						2375	9									

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287341 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8750 - 18523

03	80383 X	75271	-0-	-5112	-0-	69433	3	681	4	Y	4688	4680	0	14	8	85
						5157	9									
04	76140 X	69574	-0-	-6566	-0-	65032	3	4542	9	Y	4129	4099	0	20	8	95
05	78678 X	67464	-0-	-11214	-0-	63588	3	42	4	Y	3485	3499	0	29	8	52
						3834	9									
06	75360 X	62785	-0-	-12575	-0-	58384	3	486	4	Y	3559	3549	0	19	8	43
						3915	9									
07	DLQ G-10	65048	-0-	65048	65048	60909	3	93	4	Y	3678	3637	0	14	8	70
						4046	9									
08	DLQ G-10	60530	-0-	60530	125578	56668	3	318	4	Y	3222	3150	0	14	8	128
						3544	9									

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287342 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 8925 - 18763

03	92101 X	80373	-0-	-11728	-0-	74472	3	731	4	Y	4700	4693	0	14	8	85
						5170	9									
04	86040 X	77729	-0-	-8311	-0-	73042	3	4687	9	Y	4261	4228	0	20	8	98
05	87141 X	76627	-0-	-10514	-0-	71928	3	48	4	Y	4228	4228	0	35	8	63
						4651	9									
06	83520 X	73373	-0-	-10147	-0-	68801	3	573	4	Y	3635	3634	0	20	8	44
						3999	9									
07	DLQ G-10	73859	-0-	73859	73859	69262	3	106	4	Y	4083	4034	0	15	8	78
						4491	9									
08	DLQ G-10	68321	-0-	68321	142180	63804	3	358	4	Y	3781	3692	0	17	8	150
						4159	9									

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287344 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 8915 - 18855

03	123659 X	94868	-0-	-28791	-0-	90093	3	884	4	Y	3537	3545	0	10	8	64
						3891	9									
04	109740 X	93026	-0-	-16714	-0-	89321	3	3705	9	Y	3368	3337	0	18	8	77
05	101804 X	87831	-0-	-13973	-0-	83989	3	55	4	Y	3443	3445	0	24	8	51
						3787	9									
06	97560 X	78428	-0-	-19132	-0-	74857	3	603	4	Y	2698	2703	0	13	8	33
						2968	9									
07	DLQ G-10	82622	-0-	82622	82622	79175	3	115	4	Y	3029	2993	0	11	8	58
						3332	9									
08	DLQ G-10	82475	-0-	82475	165097	78895	3	478	4	Y	2820	2753	0	13	8	112
						3102	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287345 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9015 - 19186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	82274	X	74602	-0-	-7672	-0-	70776	3	694	4	Y	2847	2835	0	8	8	51
							3132	9									
04	79110	X	74089	-0-	-5021	-0-	70819	3	3270	9	Y	2973	2942	0	14	8	68
05	81747	X	73448	-0-	-8299	-0-	70020	3	45	4	Y	3075	3077	0	20	8	46
							3383	9									
06	79020	X	67961	-0-	-11059	-0-	64089	3	514	4	Y	3053	3050	0	12	8	37
							3358	9									
07	DLQ G-10		68547	-0-	68547	68547	65534	3	97	4	Y	2651	2628	0	10	8	50
							2916	9									
08	DLQ G-10		64010	-0-	64010	132557	60929	3	335	4	Y	2496	2436	0	11	8	99
							2746	9									

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287346 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8865 - 18622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93744	X	80535	-0-	-13209	-0-	72480	3	711	4	Y	6676	6644	0	19	8	121
							7344	9									
04	86880	X	77200	-0-	-9680	-0-	71257	3	5943	9	Y	5403	5371	0	29	8	124
05	86211	X	77432	-0-	-8779	-0-	71592	3	47	4	Y	5266	5276	0	36	8	78
							5793	9									
06	80790	X	72915	-0-	-7875	-0-	67522	3	544	4	Y	4408	4411	0	22	8	53
							4849	9									
07	DLQ G-10		75006	-0-	75006	75006	69610	3	101	4	Y	4814	4758	0	18	8	91
							5295	9									
08	DLQ G-10		67249	-0-	67249	142255	61679	3	374	4	Y	4724	4606	0	21	8	188
							5196	9									

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 3HX RRCID -> 287360 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 9177 - 19131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROKERS TIP 24 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287393 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8665 - 18798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72230	X	67255	-0-	-4975	-0-	63135	3	619	4	Y	3183	3174	0	9	8	58
							3501	9									
04	69720	X	65849	-0-	-3871	-0-	62242	3	3607	9	Y	3279	3247	0	15	8	75
05	72044	X	66286	-0-	-5758	-0-	62454	3	40	4	Y	3447	3449	0	22	8	51
							3792	9									
06	69720	X	59964	-0-	-9756	-0-	55792	3	448	4	Y	3385	3382	0	13	8	41
							3724	9									
07	DLQ G-10		60879	-0-	60879	60879	57571	3	85	4	Y	2930	2904	0	11	8	56
							3223	9									
08	DLQ G-10		56719	-0-	56719	117598	53390	3	293	4	Y	2760	2693	0	13	8	110
							3036	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287410 COMPL. DATE 07/18/2019 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 9157 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	116914	X	116914	-0-	-0-	-0-	107640	3	307	4	Y	8152	8256	0	28	8	123
							8967	9									
04	120526	X	120526	-0-	-0-	-0-	111778	3	267	4	Y	7710	7635	0	45	8	153
							8481	9									
05	118955	X	118955	-0-	-0-	-0-	110337	3	235	4	Y	7621	7553	0	68	8	153
							8383	9									
06	105569	X	105569	-0-	-0-	-0-	97672	3	340	4	Y	6870	6811	0	40	8	172
							7557	9									
07	DLQ G-10		106658	-0-	106658	106658	98911	3	216	4	Y	6846	6837	0	33	8	148
							7531	9									
08	DLQ G-10		97840	-0-	97840	204498	90838	3	228	4	Y	6158	6146	0	37	8	123
							6774	9									

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287642 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 9514 - 19490

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	93186	X	83760	-0-	-9426	-0-	73704	3	793	4	N	8421	8765	0	22	8	219
							9263	9									
04	88950	X	79237	-0-	-9713	-0-	70734	3	147	4	N	7596	7570	0	37	8	208
							8356	9									
05	89590	X	80791	-0-	-8799	-0-	72160	3	207	4	N	7658	7569	0	57	8	240
							8424	9									
06	84570	X	75129	-0-	-9441	-0-	67422	3	142	4	N	6877	6682	0	34	8	401
							7565	9									
07	83762	X	77360	-0-	-6402	-0-	69076	3	550	4	N	7031	7120	0	24	8	288
							7734	9									
08	83762	X	72343	-0-	-11419	-0-	64859	3	169	4	N	6650	4654	0	1834	1	419
							7315	9					31	8			

SIR BARTON 4 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287713 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8350 - 18427

*09	DLQ G-10		107427	-0-	107427	357814	101551	3	78	4	Y	5271	5261	0	19	8	33
							5798	9									
*10	461573	X	103759	-0-	-357814	-0-	97678	3	406	4	Y	5159	5106	0	26	8	60
							5675	9									
*11	137490	X	100917	-0-	-36573	-0-	95799	3	148	4	Y	4518	4501	0	43	8	34
							4970	9									
*12	141236	X	100415	-0-	-40821	-0-	95303	3	251	4	Y	4419	4362	0	44	8	47
							4861	9									
*01	133331	X	93454	-0-	-39877	-0-	88503	3	152	4	Y	4363	4341	0	16	8	53
							4799	9									
*02	109200	X	79353	-0-	-29847	-0-	74377	3	1150	4	Y	3478	3392	0	29	8	110
							3826	9									
03	116126	X	91280	-0-	-24846	-0-	86774	3	76	4	Y	4027	4061	0	13	8	63
							4430	9									
04	112380	X	87965	-0-	-24415	-0-	83551	3	81	4	Y	3939	3912	0	18	8	72
							4333	9									
05	111941	X	89075	-0-	-22866	-0-	84647	3	118	4	Y	3918	3869	0	27	8	94
							4310	9									
06	101160	X	73670	-0-	-27490	-0-	69677	3	133	4	Y	3509	3529	0	16	8	58
							3860	9									
07	DLQ G-10		96655	-0-	96655	96655	91676	3	295	4	Y	4258	4230	0	13	8	73
							4684	9									
08	DLQ G-10		80628	-0-	80628	177283	77045	3	314	4	Y	2972	2831	0	16	8	198
							3269	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
03	72974 X	58277	-0-	-14697	-0-	52996	3	320	4	Y	4510	4529	0	14	8	156
						4961	9									
04	66270 X	54879	-0-	-11391	-0-	49310	3	203	4	Y	4878	4852	0	20	8	162
						5366	9									
05	64914 X	50832	-0-	-14082	-0-	45090	3	680	4	Y	4602	4481	0	29	8	254
						5062	9									
06	60000 X	49724	-0-	-10276	-0-	44350	3	466	4	Y	4462	4506	0	22	8	188
						4908	9									
07	DLQ G-10	53171	-0-	53171	53171	48147	3	8	4	Y	4560	4545	0	18	8	185
						5016	9									
08	DLQ G-10	52642	-0-	52642	105813	47939	3	26	4	Y	4252	4232	0	27	8	178
						4677	9									

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287800 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10370 - 20013

03	67828 X	53827	-0-	-14001	-0-	47126	3	6701	9	Y	6092	6002	0	43	8	118
04	62370 X	43647	-0-	-18723	-0-	39976	3	1	4	Y	3336	3348	0	43	8	63
						3670	9									
05	56792 X	31455	-0-	-25337	-0-	28989	3	2466	9	Y	2242	2201	0	56	8	48
06	52080 X	40576	-0-	-11504	-0-	37033	3	3543	9	Y	3221	3269	0			-0-
07	DLQ G-10	10988	-0-	10988	10988	7885	3	1735	4	Y	1244	1106	0	23	8	115
						1368	9									
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10988					Y	4367	4312	0	111	8	59

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 287801 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9965 - 19840

03	103354 X	90484	-0-	-12870	-0-	79953	3	10531	9	Y	9574	9409	0	152	8	184
04	93930 X	86192	-0-	-7738	-0-	74980	3	2	4	Y	10191	10000	0	183	8	192
						11210	9									
05	97061 X	74595	-0-	-22466	-0-	64469	3	10126	9	Y	9205	8988	0	213	8	196
06	93210 X	59247	-0-	-33963	-0-	50271	3	8976	9	Y	8160	8356	0			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
08	DLQ G-10	26553	-0-	26553	26553	20939	3	396	4	Y	4744	4541	0	139	8	64
						5218	9									

OWL DRAW 12 UNIT E WELL #: 10H RRCID -> 287805 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9240 - 19318

03	62558 X	53867	-0-	-8691	-0-	47976	3	284	4	Y	5097	5106	0	12	8	177
						5607	9									
04	58890 X	48724	-0-	-10166	-0-	43851	3	185	4	Y	4262	4274	0	24	8	141
						4688	9									
05	59768 X	45099	-0-	-14669	-0-	39832	3	662	4	Y	4186	4034	0	64	8	229
						4605	9									
06	54870 X	44599	-0-	-10271	-0-	39629	3	463	4	Y	4097	4130	0	23	8	173
						4507	9									
07	DLQ G-10	47952	-0-	47952	47952	43257	3	8	4	Y	4261	4240	0	21	8	173
						4687	9									
08	DLQ G-10	46391	-0-	46391	94343	42041	3	26	4	Y	3931	3915	0	24	8	165
						4324	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
OWL DRAW 12 UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 287845 COMPL. DATE 08/05/2019 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9175 - 19250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	65088	-0-	65088	185723	56151	3	331	4	Y	7824	7859	0	13	8	272
						8606	9									
04	DLQ G-10	58368	-0-	58368	244091	50830	3	221	4	Y	6652	6685	0	18	8	221
						7317	9									
05	295950 X	51859	-0-	-244091	-0-	44170	3	726	4	Y	6330	6172	0	29	8	350
						6963	9									
06	50262 X	50262	-0-	-0-	-0-	42984	3	501	4	Y	6161	6229	0	21	8	261
						6777	9									
07	62062 X	56508	-0-	-5554	-0-	49057	3	9	4	Y	6765	6733	0	17	8	276
						7442	9									
08	62062 X	54938	-0-	-7124	-0-	48102	3	29	4	Y	6188	6190	0	14	8	260
						6807	9									

OLD ROSEBUD 37 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287859 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9300 - 19060

03	114421 X	103279	-0-	-11142	-0-	96188	3	240	4	Y	6228	6308	0	14	8	94
						6851	9									
04	105660 X	94033	-0-	-11627	-0-	87679	3	168	4	Y	5624	5584	0	22	8	112
						6186	9									
05	104780 X	97354	-0-	-7426	-0-	91279	3	158	4	Y	5379	5349	0	34	8	108
						5917	9									
06	99960 X	89481	-0-	-10479	-0-	83777	3	237	4	Y	4970	4933	0	20	8	125
						5467	9									
07	DLQ G-10	89857	-0-	89857	89857	84388	3	152	4	Y	4834	4838	0	16	8	105
						5317	9									
08	DLQ G-10	88530	-0-	88530	178387	83178	3	170	4	Y	4711	4703	0	18	8	95
						5182	9									

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 287891 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 9938 - 19730

03	68293 X	51532	-0-	-16761	-0-	42967	3	8565	9	Y	7786	7723	0	52	8	151
04	56370 X	50482	-0-	-5888	-0-	42034	3	1	4	Y	7679	7616	0	68	8	146
						8447	9									
05	58249 X	44244	-0-	-14005	-0-	37381	3	6863	9	Y	6239	6140	0	111	8	134
06	52470 X	41926	-0-	-10544	-0-	35198	3	6728	9	Y	6116	6250	0			-0-
07	DLQ G-10	23310	-0-	23310	23310	17886	3	2864	4	Y	2327	2107	0	1	8	219
						2560	9									
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23310					Y	15196	15140	0	65	8	210

SKY PILOT 57-46 EAST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 287910 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10409 - 19976

03	107539 X	95633	-0-	-11906	-0-	86082	3	9551	9	Y	8683	8528	0	118	8	167
04	104070 X	85836	-0-	-18234	-0-	78369	3	2	4	Y	6786	6684	0	142	8	127
						7465	9									
05	107539 X	66898	-0-	-40641	-0-	61707	3	5191	9	Y	4719	4666	0	79	8	101
06	100950 X	63690	-0-	-37260	-0-	57830	3	5860	9	Y	5327	5428	0			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	22800	-0-	22800	22800	19669	3	395	4	Y	2487	2296	0	158	8	33
						2736	9									

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287952 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9509 - 19856

03	116393 X	116393	-0-	-0-	-0-	98572	3	17821	9	Y	16201	16579	0	31	8	68
04	96304 X	96304	-0-	-0-	-0-	82874	3	13430	9	Y	12209	12178	0	38	8	61
05	92035 X	92035	-0-	-0-	-0-	77053	3	14982	9	Y	13620	13530	0	56	8	95
06	85704 X	85704	-0-	-0-	-0-	72072	3	13632	9	Y	12393	12364	0	36	8	88
07	DLQ G-10	20049	-0-	20049	20049	16796	3	3253	9	Y	2957	2939	0	7	8	99
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	20049					Y	-0-					99

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288120 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9556 - 19922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	129184	-0-	129184	370844	115085	3	14099	9	Y	12817	13142	0	25	8	53
04	DLQ G-10	127976	-0-	127976	498820	114277	3	13699	9	Y	12454	12406	0	39	8	62
05	639446 X	140626	-0-	-498820	-0-	126404	3	14222	9	Y	12929	12848	0	53	8	90
06	119283 X	119283	-0-	-0-	-0-	106964	3	12319	9	Y	11199	11177	0	32	8	80
07	31385 X	31385	-0-	-0-	-0-	27979	3	3406	9	Y	3096	3066	0	7	8	103
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					103

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 288147 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9178 - 19480

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288275 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10356 PERF.10499 - 20642

03	DLQ G-10	72063	-0-	72063	249468	71042	3	1021	9	Y	928	928	0			-0-
04	DLQ G-10	80610	-0-	80610	330078	79508	3	1102	9	Y	1002	1002	0			-0-
05	408994 X	78916	-0-	-330078	-0-	77841	3	1075	9	Y	977	977	0			-0-
06	73999 X	73999	-0-	-0-	-0-	72992	3	1007	9	Y	915	915	0			-0-
07	89807 X	74680	-0-	-15127	-0-	73438	3	1242	9	Y	1129	1129	0			-0-
08	83297 X	73156	-0-	-10141	-0-	71701	3	1455	9	Y	1323	1323	0			-0-

GALLANT FOX 37 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288280 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 9293 - 19351

03	DLQ G-10	43647	-0-	43647	126049	34769	3	8878	9	Y	8071	8071	0			-0-
04	DLQ G-10	39182	-0-	39182	165231	30858	3	8324	9	Y	7567	7567	0			-0-
05	205779 X	40548	-0-	-165231	-0-	32394	3	8154	9	Y	7413	7413	0			-0-
06	37072 X	37072	-0-	-0-	-0-	29252	3	7820	9	Y	7109	7109	0			-0-
07	37936 X	37936	-0-	-0-	-0-	30636	3	7300	9	Y	6636	6636	0			-0-
*08	36811 X	36811	-0-	-0-	-0-	29589	3	7222	9	Y	6565	6565	0			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
VAGRANT 38 C WELL #: 5H RRCID -> 288281 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9239 - 19220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77557	X	77557	-0-	-0-	-0-	66160	3	11397	9	N	10361	10536	0	8	8	200
04	72630	X	67888	-0-	-4742	-0-	57248	3	91	4	N	9590	9544	0	22	8	224
							10549	9									
05	75051	X	73120	-0-	-1931	-0-	63423	3	73	4	N	8749	8435	0	40	8	498
							9624	9									
06	72630	X	55091	-0-	-17539	-0-	47498	3	203	4	N	6718	6957	0	12	8	247
							7390	9									
07	75051	X	70085	-0-	-4966	-0-	60463	3	27	4	N	8723	8801	0	15	8	154
							9595	9									
08	75051	X	54678	-0-	-20373	-0-	46989	3	272	4	N	6743	6682	0	13	8	202
							7417	9									

NYQUIST 25 STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288403 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8468 - 18664

03	DLQ G-10		62371	-0-	62371	256517	56587	3	204	4	Y	5073	5335	0	20	8	135
							5580	9									
04	DLQ G-10		101054	-0-	101054	357571	91427	3	53	4	Y	8704	8582	0	34	8	223
							9574	9									
05	459791	X	102220	-0-	-357571	-0-	93690	3	52	4	Y	7707	7621	0	51	8	258
							8478	9									
06	90498	X	90498	-0-	-0-	-0-	83356	3	55	4	Y	6443	6545	0	28	8	128
							7087	9									
07	95449	X	85759	-0-	-9690	-0-	78053	3	93	4	Y	6921	6687	0	23	8	339
							7613	9									
08	95449	X	86264	-0-	-9185	-0-	78350	3	370	4	Y	6858	6824	0	28	8	345
							7544	9									

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288553 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9293 - 19351

03	DLQ G-10		153197	-0-	153197	406742	135577	3	17620	9	Y	16018	16249	0	31	8	67
04	DLQ G-10		138195	-0-	138195	544937	123027	3	15168	9	Y	13789	13744	0	43	8	69
05	676564	X	131627	-0-	-544937	-0-	118135	3	13492	9	Y	12265	12198	0	51	8	85
06	123899	X	123899	-0-	-0-	-0-	110400	3	13499	9	Y	12272	12234	0	36	8	87
07	32192	X	32192	-0-	-0-	-0-	28728	3	3464	9	Y	3149	3123	0	8	8	105
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105

ARISTIDES 2 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288565 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9171 - 19578

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	DLQ G-10		65878	-0-	65878	199824	59601	3	6277	9	Y	5706	5862	0	12	8	146
04	DLQ G-10		63345	-0-	63345	263169	57621	3	5724	9	Y	5204	5191	0	15	8	144
05	323641	X	60472	-0-	-263169	-0-	55187	3	37	4	Y	4771	4752	0	23	8	140
							5248	9									
06	58418	X	58418	-0-	-0-	-0-	53329	3	171	4	Y	4471	4456	0	14	8	141
							4918	9									
07	63116	X	58295	-0-	-4821	-0-	53063	3	49	4	Y	4712	4700	0	12	8	141
							5183	9									
08	63116	X	51946	-0-	-11170	-0-	47057	3	101	4	Y	4353	4355	0	13	8	126
							4788	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
FOOLISH PLEASURE 6 FEE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288651 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8967 - 19372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	142011 X	114828	-0-	-27183	-0-	102228	3	69	4	N	11392	11169	1	24	8	599
						12531	9									
04	133920 X	106524	-0-	-27396	-0-	95225	3	142	4	N	10143	10376	1	38	8	328
						11157	9									
05	137702 X	107449	-0-	-30253	-0-	96198	3	106	4	N	10132	9782	1	71	8	607
						11145	9									
06	126810 X	100324	-0-	-26486	-0-	89915	3	124	4	N	9350	9406	1	46	8	505
						10285	9									
07	114824 X	102308	-0-	-12516	-0-	92142	3	125	4	N	9128	9017	1	33	8	583
						10041	9									
08	114824 X	99475	-0-	-15349	-0-	89526	3	173	4	N	8887	8918	1	44	8	508
						9776	9									

CARRY BACK 6 STATE C WELL #: 3H RRCID -> 288801 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 7863 - 18193

03	DLQ G-10	85766	-0-	85766	246601	81503	3	4263	9	Y	3875	3972	0	13	8	99
04	DLQ G-10	79307	-0-	79307	325908	75345	3	3962	9	Y	3602	3586	0	15	8	100
05	400697 X	74789	-0-	-325908	-0-	71058	3	46	4	Y	3350	3331	0	21	8	98
						3685	9									
06	70177 X	70177	-0-	-0-	-0-	66852	3	203	4	Y	2838	2835	0	12	8	89
						3122	9									
07	85932 X	70228	-0-	-15704	-0-	66867	3	55	4	Y	3005	2994	0	10	8	90
						3306	9									
08	85777 X	69652	-0-	-16125	-0-	66061	3	126	4	Y	3150	3137	0	12	8	91
						3465	9									

CARRY BACK 6 STATE E WELL #: 5H RRCID -> 288802 COMPL. DATE 12/30/2019 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 8052 - 18507

03	DLQ G-10	77960	-0-	77960	227344	74098	3	3862	9	Y	3511	3615	0	10	8	90
04	DLQ G-10	73348	-0-	73348	300692	69788	3	3560	9	Y	3236	3224	0	12	8	90
05	370220 X	69528	-0-	-300692	-0-	66188	3	43	4	Y	2997	2981	0	18	8	88
						3297	9									
06	66229 X	66229	-0-	-0-	-0-	63120	3	188	4	Y	2655	2649	0	11	8	83
						2921	9									
07	75733 X	70504	-0-	-5229	-0-	67175	3	53	4	Y	2978	2963	0	9	8	89
						3276	9									
08	75733 X	63643	-0-	-12090	-0-	60616	3	127	4	Y	2636	2639	0	10	8	76
						2900	9									

AMERICAN PHAROAH 43 STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289091 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8065 - 18887

03	129487 X	105332	-0-	-24155	-0-	98713	3	44	4	N	5977	6118	0	12	8	235
						6575	9									
04	125310 X	90726	-0-	-34584	-0-	84903	3	40	4	N	5257	5159	0	16	8	317
						5783	9									
05	123163 X	79770	-0-	-43393	-0-	74486	3	45	4	N	4763	4897	0	21	8	162
						5239	9									
06	113790 X	78857	-0-	-34933	-0-	73403	3	409	4	N	4586	4509	0	16	8	223
						5045	9									
07	105338 X	80179	-0-	-25159	-0-	74612	3	136	4	N	4937	4875	0	11	8	274
						5431	9									
08	105338 X	79854	-0-	-25484	-0-	74091	3	163	4	N	5091	5190	0	13	8	162
						5600	9									

TIM TAM 24 F WELL #: 7H RRCID -> 289166 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 9596 - 19607

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	187112	-0-	187112	187112	141659	3	45453	9	Y	41321	41132	0			189
05	14B2 EXT	338758	-0-	338758	525870	256573	3	82185	9	Y	74714	74392	0			511
06	14B2 EXT	340335	-0-	340335	866205	261649	3	78686	9	Y	71533	71525	0			519
07	1166575 X	300370	-0-	-866205	-0-	236149	3	64221	9	Y	58383	58501	0			401
*08	281180 X	281180	-0-	-0-	-0-	226592	3	54588	9	Y	49625	49558	0			468

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

TIM TAM 24 F WELL #: 8H RRCID -> 289168 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 9283 - 19364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRY BACK 6 STATE F WELL #: 6H RRCID -> 289189 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7869 - 18235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		72242	-0-	72242	214362	68347	3	3895	9	Y	3541	3637	0	10	8	90
04	DLQ G-10		69288	-0-	69288	283650	65747	3	3541	9	Y	3219	3207	0	13	8	89
05	350168	X	66518	-0-	-283650	-0-	63170	3	42	4	Y	3005	2988	0	18	8	88
							3306	9									
06	63817	X	63817	-0-	-0-	-0-	60849	3	188	4	Y	2527	2525	0	11	8	79
							2780	9									
07	71362	X	67875	-0-	-3487	-0-	64571	3	59	4	Y	2950	2930	0	11	8	88
							3245	9									
08	71362	X	63215	-0-	-8147	-0-	60130	3	123	4	Y	2693	2691	0	12	8	78
							2962	9									

TIM TAM 24 B WELL #: 10H RRCID -> 289203 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9350 - 19481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT-IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIM TAM 24 B WELL #: 11H RRCID -> 289205 COMPL. DATE 04/06/2021 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 9634 - 19737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIM TAM 24 A WELL #: 9H RRCID -> 289216 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9504 - 19558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONERAIL 8 FEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289476 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 9095 - 19497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		94933	-0-	94933	285159	85134	3	267	4	Y	8665	8682	0	11	8	114
							9532	9									
04	DLQ G-10		88415	-0-	88415	373574	79317	3	266	4	Y	8029	7962	0	33	8	148
							8832	9									
05	464289	X	90715	-0-	-373574	-0-	81556	3	372	4	Y	7988	7934	0	49	8	153
							8787	9									
06	80468	X	80468	-0-	-0-	-0-	72389	3	463	4	Y	6924	6909	0	26	8	142
							7616	9									
07	91326	X	87063	-0-	-4263	-0-	79055	3	177	4	Y	7119	7134	0	23	8	104
							7831	9									
08	91326	X	82475	-0-	-8851	-0-	74733	3	357	4	Y	6714	6672	0	25	8	121
							7385	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289596 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9265 - 19480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	182249	X	124542	-0-	-57707	-0-	112699	3	459	4	N	10349	10469	0	24	8	36
							11384	9									
04	169500	X	129017	-0-	-40483	-0-	117032	3	541	4	N	10404	10371	0	34	8	35
							11444	9									
05	157387	X	124282	-0-	-33105	-0-	113161	3	273	4	N	9862	9803	0	50	8	44
							10848	9									
06	144870	X	112882	-0-	-31988	-0-	101658	3	1487	4	N	8852	8816	0	23	8	57
							9737	9									
07	133331	X	111648	-0-	-21683	-0-	102526	3	288	4	N	8031	8011	0	19	8	58
							8834	9									
08	133331	X	105603	-0-	-27728	-0-	96386	3	447	4	N	7973	7955	0	22	8	54
							8770	9									

TIM TAM 24 C WELL #: 12H RRCID -> 289641 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 9334 - 19606

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	65007	X	30608	-0-	-34399	-0-	24891	3	167	4	N	5045	5148	0	27	8	18
							5550	9									
04	53940	X	46261	-0-	-7679	-0-	39192	3	291	4	N	6162	6123	0	36	8	21
							6778	9									
05	65204	X	65204	-0-	-0-	-0-	56411	3	196	4	N	7815	7741	0	60	8	35
							8597	9									
06	61590	X	47011	-0-	-14579	-0-	40186	3	914	4	N	5374	5344	0	31	8	34
							5911	9									
07	63643	X	7761	-0-	-55882	-0-	5374	3	45	4	N	2129	2145	0	3	8	15
							2342	9									
08	65193	X	23876	-0-	-41317	-0-	19278	3	192	4	N	4005	3993	0			27
							4406	9									

HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289765 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8950 - 18972

03	146041	X	122901	-0-	-23140	-0-	104508	3	416	4	N	16343	16403	0	29	8	57
							17977	9									
04	135210	X	102770	-0-	-32440	-0-	88193	3	407	4	N	12882	12857	0	39	8	43
							14170	9									
05	119567	X	53449	-0-	-66118	-0-	44851	3	126	4	N	7702	7680	0	31	8	34
							8472	9									
06	118950	X	101152	-0-	-17798	-0-	86712	3	1276	4	N	11967	11887	0	37	8	77
							13164	9									
07	122915	X	114397	-0-	-8518	-0-	101728	3	287	4	N	11256	11225	0	27	8	81
							12382	9									
08	122915	X	94920	-0-	-27995	-0-	84613	3	400	4	N	9006	8994	0	32	8	61
							9907	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
HIS EMINENCE 27 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289792 COMPL. DATE 04/25/2020 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9231 - 19341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186868 X	136262	-0-	-50606	-0-	125126	3	498	4	N	9671	9776	0	22	8	34
						10638	9									
04	168450 X	125739	-0-	-42711	-0-	115907	3	535	4	N	8452	8430	0	28	8	28
						9297	9									
05	159743 X	118341	-0-	-41402	-0-	109548	3	264	4	N	7754	7707	0	41	8	34
						8529	9									
06	150360 X	107485	-0-	-42875	-0-	98744	3	1444	4	N	6634	6602	0	23	8	43
						7297	9									
07	136276 X	106384	-0-	-29892	-0-	99082	3	286	4	N	6378	6355	0	20	8	46
						7016	9									
08	136276 X	76187	-0-	-60089	-0-	69566	3	319	4	N	5729	5723	0	13	8	39
						6302	9									

BOLD VENTURE 20 STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289940 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 7912 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290160 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8073 - 18051

03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150818 X	150818	-0-	-0-	-0-	112338	3	224	4	Y	34778	34707	0	38	8	33
						38256	9									
05	319360 X	319360	-0-	-0-	-0-	258880	3	757	4	Y	54294	54186	0	95	8	46
						59723	9									
*06	347559 X	347559	-0-	-0-	-0-	298341	3	1130	4	Y	43716	43645	0	70	8	47
						48088	9									
07	320506 X	320506	-0-	-0-	-0-	281323	3	301	4	Y	35347	35278	0	50	8	66
						38882	9									
*08	297032 X	297032	-0-	-0-	-0-	265909	3	342	4	Y	27983	27951	0	56	8	42
						30781	9									

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290164 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7795 - 17694

03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	150792	-0-	150792	150792	120351	3	239	4	Y	27456	27379	0	51	8	26
						30202	9									
05	14B2 EXT	258885	-0-	258885	409677	222953	3	653	4	Y	32072	31962	0	109	8	27
						35279	9									
*06	14B2 EXT	274308	-0-	274308	683985	247059	3	942	4	Y	23915	23845	0	71	8	26
						26307	9									
*07	932650 X	248665	-0-	-683985	-0-	227570	3	246	4	Y	18954	18896	0	49	8	35
						20849	9									
08	235848 X	225980	-0-	-9868	-0-	210547	3	275	4	Y	13780	13742	0	52	8	21
						15158	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 04/05/2021 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7763 - 17436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	226654	-0-	226654	226654	185759	3	371	4	Y	36840	36725	0	80	8	35
						40524	9									
05	SHUT IN	231362	-0-	231362	458016	198953	3	585	4	Y	28931	28817	0	124	8	25
						31824	9									
*06	SHUT IN	234774	-0-	234774	692790	210048	3	804	4	Y	21747	21680	0	69	8	23
						23922	9									
*07	927778 X	234988	-0-	-692790	-0-	215865	3	235	4	Y	17171	17111	0	51	8	32
						18888	9									
*08	234478 X	234478	-0-	-0-	-0-	218081	3	283	4	Y	14649	14602	0	57	8	22
						16114	9									

BURGOO KING 2 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290200 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7828 - 17692

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	6	-0-	6	6	4	4	2	9	N	2	2	8			-0-
04	SHUT IN	164667	-0-	164667	164673	144270	3	291	4	Y	18278	18185	0	76	8	17
						20106	9									
05	SHUT IN	226254	-0-	226254	390927	202570	3	595	4	Y	20990	20884	0	105	8	18
						23089	9									
*06	SHUT IN	255711	-0-	255711	646638	231215	3	878	4	Y	21471	21397	0	69	8	23
						23618	9									
*07	884242 X	237604	-0-	-646638	-0-	218456	3	236	4	Y	17193	17136	0	48	8	32
						18912	9									
08	229493 X	229476	-0-	-17	-0-	212354	3	275	4	Y	15315	15268	0	56	8	23
						16847	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
03	280613 X	280613	-0-	-0-	-0-	256223	3	1552	4	N	20762	20558	1	48	8	321
						22838	9									
04	252900 X	237499	-0-	-15401	-0-	219840	3	148	4	N	15919	15866	1	42	8	332
						17511	9									
05	261330 X	237168	-0-	-24162	-0-	220293	3	80	4	N	15268	15230	1	65	8	305
						16795	9									
06	252900 X	199947	-0-	-52953	-0-	185006	3	1801	4	N	11945	11983	1	35	8	232
						13140	9									
07	261330 X	198713	-0-	-62617	-0-	186388	3	765	4	N	10509	10418	1	29	8	294
						11560	9									
08	261330 X	187945	-0-	-73385	-0-	175528	3	1352	4	N	10059	10001	1	31	8	321
						11065	9									

COUNT FLEET 48 STATE E WELL #: 5H RRCID -> 291125 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8935 - 19219

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	25427	-0-	25427	25427	18912	3	12	4	Y	5912	5889	0			23
						6503	9									
06	SHUT IN	198815	-0-	198815	224242	161683	3	730	4	Y	33093	32978	0	108	8	30
						36402	9									
07	SHUT IN	165848	-0-	165848	390090	134311	3	122	4	Y	28559	28479	0	78	8	32
						31415	9									
*08	606367 X	216277	-0-	-390090	-0-	180583	3	370	4	Y	32113	32032	0	88	8	25
						35324	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
COUNT FLEET 48 STATE G WELL #: 7H RRCID -> 291127 COMPL. DATE 05/08/2021 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8869 - 19231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	53322	-0-	53322	53322	39599	3	25	4	Y	12453	12405	0			48
						13698	9									
06	SHUT IN	165182	-0-	165182	218504	132752	3	600	4	Y	28936	28865	0	93	8	26
						31830	9									
07	SHUT IN	171300	-0-	171300	389804	142980	3	131	4	Y	25626	25552	0	71	8	29
						28189	9									
08	SHUT IN	195492	-0-	195492	585296	166560	3	341	4	Y	25992	25914	0	87	8	20
						28591	9									

COUNT FLEET 48 STATE D WELL #: 4H RRCID -> 291135 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8598 - 18828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	42101	-0-	42101	42101	34259	3	22	4	Y	7109	7081	0			28
						7820	9									
06	SHUT IN	220885	-0-	220885	262986	165177	3	743	4	Y	49968	49854	0	97	8	45
						54965	9									
07	SHUT IN	194992	-0-	194992	457978	154424	3	137	4	Y	36755	36688	0	71	8	41
						40431	9									
*08	661317 X	203339	-0-	-457978	-0-	165714	3	338	4	Y	33897	33817	0	95	8	26
						37287	9									

COUNT FLEET 48 STATE F WELL #: 6H RRCID -> 291149 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 8740 - 18881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	83828	-0-	83828	83828	63871	3	41	4	Y	18105	18035	0			70
						19916	9									
06	SHUT IN	208282	-0-	208282	292110	159047	3	716	4	Y	44108	44045	0	93	8	40
						48519	9									
07	SHUT IN	209748	-0-	209748	501858	173007	3	155	4	Y	33260	33184	0	78	8	38
						36586	9									
*08	698310 X	196452	-0-	-501858	-0-	165855	3	335	4	Y	27511	27436	0	92	8	21
						30262	9									

COUNT FLEET 48 STATE H WELL #: 8H RRCID -> 291150 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8777 - 18976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	54102	-0-	54102	54102	40711	3	26	4	Y	12150	12103	0			47
						13365	9									
06	SHUT IN	195493	-0-	195493	249595	148255	3	667	4	Y	42337	42245	0	101	8	38
						46571	9									
07	SHUT IN	179000	-0-	179000	428595	142485	3	128	4	Y	33079	33002	0	78	8	37
						36387	9									
08	SHUT IN	174508	-0-	174508	603103	142935	3	297	4	Y	28433	28354	0	94	8	22
						31276	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
COUNT FLEET 48 STATE I WELL #: 9H RRCID -> 291174 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 8867 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	66559	-0-	66559	66559	51533	3	33	4	Y	13630	13577	0			53
						14993	9									
06	SHUT IN	203910	-0-	203910	270469	158650	3	715	4	Y	40495	40417	0	95	8	36
						44545	9									
07	SHUT IN	232534	-0-	232534	503003	189124	3	172	4	Y	39307	39237	0	62	8	44
						43238	9									
08	SHUT IN	229615	-0-	229615	732618	188629	3	392	4	Y	36904	36847	0	72	8	29
						40594	9									

COUNT FLEET 48 STATE C WELL #: 3H RRCID -> 291197 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 8994 - 19184

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	29230	-0-	29230	29230	25374	3	16	4	Y	3491	3477	0			14
						3840	9									
06	SHUT IN	190367	-0-	190367	219597	154075	3	694	4	Y	32362	32245	0	102	8	29
						35598	9									
07	SHUT IN	177263	-0-	177263	396860	140773	3	126	4	Y	33058	32981	0	69	8	37
						36364	9									
*08	604241 X	207381	-0-	-396860	-0-	167236	3	344	4	Y	36183	36105	0	87	8	28
						39801	9									

CINNABAR OPERATING, LLC 153510
HUGHES RANCHES B27 WELL #: 1RE RRCID -> 284761 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8178 - 8294

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

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	400
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	400
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	400
06	101 X	101	-0-	-0-	-0-	99	3	2	9	N	2	402
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	402
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	402

AUGUSTUS STATE WELL #: 1001 H RRCID -> 270906 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 10081 PERF.10275 - 14207

03	3658 X	3412	-0-	-246	-0-	12	1	3248	3	N	138	297
						152	9					
04	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	12	1	3730	3	N	157	454
						173	9					
05	3658 X	125	-0-	-3533	-0-	111	3	14	9	N	13	467
06	3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	3692	3	125	9	N	114	581
07	3658 X	1012	-0-	-2646	-0-	1012	1			N	-0-	581
08	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-	581

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
ELBOW DOWN WELL #: 801H RRCID -> 272204 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10025 PERF.13911 - 14125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	62	1	2000	3	Y	64	189	1			228
						70	9									
04	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	60	1	2096	3	Y	34					262
						37	9									
05	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	62	1	2374	3	Y	41					303
						45	9									
06	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	60	1	2392	3	Y	41					344
						45	9									
07	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	56	1	2351	3	Y	-0-					344
*08	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	62	1	2178	3	Y	74	184	1			234
						81	9									

CHUTE BUSTER WELL #: 604 H RRCID -> 272209 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9976 - 14122

03	7099 X	3149	-0-	-3950	-0-	724	1	1238	3	Y	275	260	0			82
						884	4	303	9							
04	6870 X	5986	-0-	-884	-0-	359	1	5125	3	Y	253	275	0			60
						224	4	278	9							
05	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	123	1	7098	3	Y	276	236	0			100
						5	4	304	9							
06	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	211	1	5649	3	Y	227	246	0			81
						5	4	250	9							
07	5890 X	5156	-0-	-734	-0-	176	1	4713	3	Y	242	239	0			84
						1	4	266	9							
08	5890 X	3001	-0-	-2889	-0-	122	1	2813	3	Y	32	107	0			9
						31	4	35	9							

GLENN WELL #: 2003H RRCID -> 274159 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10773 - 14040

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					471
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					471
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					471
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					471
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					471
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					471

CARPENTER E UNIT WELL #: 205H RRCID -> 275861 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9665 - 12835

03	T. A.	14322	-0-	14322	33532	992	1	12549	3	Y	710	732	0			137
						781	9									
04	47792 X	14260	-0-	-33532	-0-	960	1	12318	3	Y	893	869	0			161
						982	9									
05	17238 X	17238	-0-	-0-	-0-	992	1	14926	3	Y	1197	1133	0			225
						3	4	1317	9							
06	11010 X	7912	-0-	-3098	-0-	554	1	6939	3	Y	370	563	0			32
						12	4	407	9							
07	3875 X	3764	-0-	-111	-0-	92	1	2622	3	Y	950	883	0			99
						5	4	1045	9							
08	3875 X	3683	-0-	-192	-0-	62	1	3108	3	Y	456	519	0			36
						11	4	502	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
03	15810	X	13654	-0-	-2156	-0-	62	1	12878	3	N	649	476	1			568
							714	9									
04	15150	X	13587	-0-	-1563	-0-	60	1	12861	3	N	605	886	1			287
							666	9									
05	14942	X	13779	-0-	-1163	-0-	62	1	13044	3	N	612	470	1			429
							673	9									
06	14460	X	12279	-0-	-2181	-0-	60	1	11635	3	N	531	446	1			514
							584	9									
07	14043	X	12155	-0-	-1888	-0-	48	1	11493	3	N	558	457	1			615
							614	9									
*08	14122	X	14122	-0-	-0-	-0-	62	1	13297	3	N	694	902	1			407
							763	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
03	19344	X	18961	-0-	-383	-0-	566	1	17242	3	Y	553	587	0			86
							545	4	608	9							
04	18720	X	14888	-0-	-3832	-0-	392	1	13939	3	Y	365	384	0			67
							155	4	402	9							
05	18941	X	15877	-0-	-3064	-0-	508	1	14333	3	Y	726	686	0			107
							237	4	799	9							
06	18360	X	16689	-0-	-1671	-0-	486	1	15333	3	Y	630	452	0			285
							177	4	693	9							
07	18972	X	18217	-0-	-755	-0-	665	1	16912	3	Y	581	788	0			78
							1	4	639	9							
08	18972	X	18839	-0-	-133	-0-	664	1	18011	3	Y	149	132	0			95
							164	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
03	17037	X	17037	-0-	-0-	-0-	40	1	16284	3	N	648	908	1			286
							713	9									
04	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	60	1	12193	3	N	637	465	1			458
							701	9									
05	15932	X	15932	-0-	-0-	-0-	62	1	15217	3	N	594	453	1			599
							653	9									
06	14370	X	13937	-0-	-433	-0-	69	1	13242	3	N	569	376	1			792
							626	9									
07	14849	X	13795	-0-	-1054	-0-	82	1	13117	3	N	542	928	1			406
							596	9									
08	14849	X	12842	-0-	-2007	-0-	62	1	11963	3	N	743	447	1			702
							817	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
03	13950	X	10941	-0-	-3009	-0-	630	1	9805	3	N	460	374	1			550
							506	9									
04	13500	X	10079	-0-	-3421	-0-	753	1	8868	3	N	416	371	1			595
							458	9									
05	11284	X	10951	-0-	-333	-0-	928	1	9693	3	N	300	366	1			529
							330	9									
06	10590	X	7815	-0-	-2775	-0-	960	1	6463	3	N	356	370	1			515
							392	9									
07	10943	X	9247	-0-	-1696	-0-	928	1	8058	3	N	237					752
							261	9									
08	10943	X	7673	-0-	-3270	-0-	950	1	6414	3	N	281	368	1			665
							309	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
03	39525 X	39525	-0-	-0-	-0-	1826	1	35541	3	Y	1869	1807	0			486
						102	4	2056	9							
04	41035 X	41035	-0-	-0-	-0-	1920	1	36574	3	Y	1947	1818	0			615
						399	4	2142	9							
05	41078 X	41078	-0-	-0-	-0-	2432	1	36209	3	Y	1746	1695	0			666
						516	4	1921	9							
06	38765 X	38765	-0-	-0-	-0-	1856	1	33916	3	Y	1771	1792	0			645
						1045	4	1948	9							
07	34379 X	34379	-0-	-0-	-0-	1504	1	31496	3	Y	1254	1290	0			609
						1379	9									
*08	47384 X	47384	-0-	-0-	-0-	1984	1	43368	3	Y	1847	1767	0			689
						2032	9									

ARMSTRONG STATE WELL #: 2824H RRCID -> 278238 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10693 - 14620

03	14353 X	8008	-0-	-6345	-0-	424	1	7239	3	Y	314	328	0			142
						345	9									
04	13890 X	1225	-0-	-12665	-0-	23	1	1181	3	Y	19	73	0			88
						21	9									
05	14353 X	13495	-0-	-858	-0-	321	1	12895	3	Y	254	190	0			152
						279	9									
06	11190 X	10795	-0-	-395	-0-	608	1	9724	3	Y	421	377	0			196
						463	9									
07	T. A.	10622	-0-	10622	10622	439	1	9658	3	Y	477	399	0			274
						525	9									
08	T. A.	11721	-0-	11721	22343	847	1	10067	3	Y	734	768	0			240
						807	9									

GLENN WELL #: 2021H RRCID -> 278268 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10788 - 14965

03	9002 X	9002	-0-	-0-	-0-	977	1	7656	3	Y	335	436	1			275
						369	9									
04	8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	960	1	7260	3	Y	372					647
						409	9									
05	9134 X	9134	-0-	-0-	-0-	992	1	7693	3	Y	408	467	1			588
						449	9									
*06	7740 X	6664	-0-	-1076	-0-	930	1	5651	3	Y	75	434	1			229
						83	9									
07	8990 X	4640	-0-	-4350	-0-	778	1	3862	3	Y	-0-					229
08	9145 X	3065	-0-	-6080	-0-	482	1	2504	3	Y	72					301
						79	9									

ELBOW DOWN WELL #: 823H RRCID -> 278307 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10060 - 14250

03	11935 X	2873	-0-	-9062	-0-	52	1	2589	3	Y	202	187	0			111
						10	4	222	9							
04	18659 X	18659	-0-	-0-	-0-	373	1	17332	3	Y	785	721	0			175
						90	4	864	9							
05	15638 X	15638	-0-	-0-	-0-	367	1	14521	3	Y	658	676	0			157
						26	4	724	9							
06	16998 X	16998	-0-	-0-	-0-	343	1	15845	3	Y	724	683	0			198
						14	4	796	9							
07	18466 X	18466	-0-	-0-	-0-	361	1	17340	3	Y	693	682	0			209
						3	4	762	9							
08	17670 X	17141	-0-	-529	-0-	372	1	16123	3	Y	587	661	0			135
						646	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
03	27125	X	25004	-0-	-2121	-0-	621	1	23745	3	N	573	564	0			100
							8	4	630	9							
04	26250	X	21997	-0-	-4253	-0-	498	1	20701	3	N	704	671	0			133
							24	4	774	9							
05	27125	X	25144	-0-	-1981	-0-	774	1	23587	3	N	701	628	0			206
							12	4	771	9							
06	24540	X	24449	-0-	-91	-0-	687	1	23108	3	N	542	471	0			277
							58	4	596	9							
07	25106	X	25106	-0-	-0-	-0-	761	1	23907	3	N	396	618	0			55
							2	4	436	9							
*08	26799	X	26799	-0-	-0-	-0-	1067	1	25205	3	N	475	440	0			90
							4	4	523	9							

CHUTE BUSTER WELL #: 622H RRCID -> 278888 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10181 - 14372

03	22795	X	22795	-0-	-0-	-0-	566	1	20881	3	Y	597	593	0			172
							691	4	657	9							
04	18660	X	17809	-0-	-851	-0-	613	1	16189	3	Y	570	621	0			121
							380	4	627	9							
05	20744	X	20744	-0-	-0-	-0-	790	1	19280	3	Y	586	505	0			202
							29	4	645	9							
06	18660	X	15584	-0-	-3076	-0-	549	1	14536	3	Y	442	492	0			152
							13	4	486	9							
07	16235	X	16235	-0-	-0-	-0-	566	1	15152	3	Y	468	458	0			162
							2	4	515	9							
*08	19841	X	19841	-0-	-0-	-0-	796	1	18281	3	Y	513	535	0			140
							200	4	564	9							

PETOSKEY STATE WELL #: 2021H RRCID -> 278889 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9843 PERF. 9992 - 14584

03	24025	X	21038	-0-	-2987	-0-	992	1	19071	3	N	886	756	1			853
							975	9									
04	23250	X	19753	-0-	-3497	-0-	626	1	18317	3	N	736	1131	1			458
							810	9									
05	23374	X	21039	-0-	-2335	-0-	992	1	19161	3	N	805	556	1			707
							886	9									
06	20465	X	20465	-0-	-0-	-0-	928	1	18742	3	N	723	553	1			877
							795	9									
07	21049	X	19914	-0-	-1135	-0-	908	1	18152	3	N	776	1128	1			525
							854	9									
08	21049	X	15532	-0-	-5517	-0-	992	1	13868	3	N	611	370	1			766
							672	9									

GLENN WELL #: 2024H RRCID -> 278893 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10664 - 14870

03	23983	X	23983	-0-	-0-	-0-	992	1	21606	3	Y	1259	1140	1			770
							1385	9									
04	20857	X	20857	-0-	-0-	-0-	864	1	18926	3	Y	970	1106	1			634
							1067	9									
05	23314	X	23314	-0-	-0-	-0-	945	1	21199	3	Y	1064	1111	1			587
							1170	9									
06	21772	X	21772	-0-	-0-	-0-	960	1	19622	3	Y	1082	739	1			930
							1190	9									
07	23448	X	23448	-0-	-0-	-0-	840	1	21430	3	Y	1071	1488	1			513
							1178	9									
*08	22739	X	22739	-0-	-0-	-0-	992	1	20562	3	Y	1077	921	1			669
							1185	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
03	37542	X	37542	-0-	-0-	-0-	62	1	35325	3	N	1959	1856	1			882
							2155	9									
04	28894	X	28894	-0-	-0-	-0-	60	1	27123	3	N	1555	1881	1			556
							1711	9									
05	29414	X	29414	-0-	-0-	-0-	62	1	27863	3	N	1354	1120	1			790
							1489	9									
06	32430	X	27292	-0-	-5138	-0-	60	1	25260	3	N	1793	1846	1			737
							1972	9									
07	33511	X	27489	-0-	-6022	-0-	58	1	25899	3	N	1393	1467	1			663
							1532	9									
08	33511	X	25381	-0-	-8130	-0-	62	1	24095	3	N	1113	1092	1			684
							1224	9									

SHEPARD STATE WELL #: 825H RRCID -> 281428 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10485 PERF.10595 - 14962

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					479
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			479
05	16147	X	16147	-0-	-0-	-0-	832	1	10662	3	Y	4220	4303	0			396
							11	4	4642	9							
06	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	861	1	3411	3	Y	1583	1633	0			346
							20	4	1741	9							
07	T. A.		3747	-0-	3747	3747	416	1	1983	3	Y	1225	1242	0			329
							1348	9									
08	T. A.		2346	-0-	2346	6093	50	1	1590	3	Y	641	89	0			881
							1	4	705	9							

CARPENTER E UNIT WELL #: 223H RRCID -> 281460 COMPL. DATE 08/18/2016 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 9833 - 14120

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	30940	X	30940	-0-	-0-	-0-	928	1	28755	3	N	1024	743	1			1045
							131	4	1126	9							
04	25928	X	25928	-0-	-0-	-0-	832	1	24085	3	N	851	735	1			1161
							75	4	936	9							
05	24228	X	24228	-0-	-0-	-0-	776	1	22587	3	N	743	1103	1			801
							48	4	817	9							
06	16863	X	16863	-0-	-0-	-0-	509	1	15499	3	N	728	370	1			1159
							54	4	801	9							
07	24047	X	24047	-0-	-0-	-0-	1200	1	21789	3	N	954	1481	1			632
							9	4	1049	9							
*08	14225	X	14225	-0-	-0-	-0-	992	1	12072	3	N	1055	369	1			1318
							1161	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
03	25235	X	25235	-0-	-0-	-0-	1228	1	23071	3	Y	851	809	0			341
							936	9									
04	22650	X	19366	-0-	-3284	-0-	762	1	17782	3	Y	747	501	0			587
							822	9									
05	23405	X	20393	-0-	-3012	-0-	610	1	19258	3	Y	477	596	0			468
							525	9									
06	25761	X	25761	-0-	-0-	-0-	1252	1	23693	3	Y	742	800	0			410
							816	9									
07	25302	X	25302	-0-	-0-	-0-	1091	1	23544	3	Y	606	668	0			348
							667	9									
*08	25357	X	25357	-0-	-0-	-0-	1085	1	23730	3	Y	493	680	0			161
							542	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
03	32851	X	32851	-0-	-0-	-0-	806	1	29777	3	Y	1958	2043	0			222
							114	4	2154	9							
04	31560	X	23700	-0-	-7860	-0-	761	1	21354	3	Y	1227	1222	0			227
							235	4	1350	9							
05	32612	X	18237	-0-	-14375	-0-	835	1	16035	3	Y	1224	881	0	1	8	569
							21	4	1346	9							
06	31560	X	20604	-0-	-10956	-0-	447	1	18688	3	Y	1087	1094	0			562
							273	4	1196	9							
07	37216	X	37216	-0-	-0-	-0-	1121	1	33742	3	Y	1934	2269	0			227
							226	4	2127	9							
08	32860	X	27074	-0-	-5786	-0-	706	1	25195	3	Y	1049	1129	0			147
							19	4	1154	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
03	42558	X	42558	-0-	-0-	-0-	1236	1	37567	3	Y	2335	2290	0			341
							1186	4	2569	9							
04	44040	X	43410	-0-	-630	-0-	1108	1	39315	3	Y	2319	2258	0			402
							436	4	2551	9							
05	45508	X	41594	-0-	-3914	-0-	1337	1	37667	3	Y	1789	1891	0			300
							622	4	1968	9							
06	44040	X	33653	-0-	-10387	-0-	972	1	30730	3	Y	1450	1071	0			679
							356	4	1595	9							
07	44857	X	41825	-0-	-3032	-0-	1491	1	37922	3	Y	2192	2575	0			296
							1	4	2411	9							
08	44857	X	30688	-0-	-14169	-0-	1018	1	27592	3	Y	1888	979	0			1205
							1	4	2077	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
03	27497	X	25555	-0-	-1942	-0-	632	1	23309	3	Y	765	750	0			215
							772	4	842	9							
04	26400	X	25674	-0-	-726	-0-	888	1	23482	3	Y	684	754	0			145
							552	4	752	9							
05	27280	X	22328	-0-	-4952	-0-	854	1	20861	3	Y	528	482	0			191
							32	4	581	9							
06	26400	X	25347	-0-	-1053	-0-	900	1	23826	3	Y	545	565	0			171
							21	4	600	9							
07	26341	X	26341	-0-	-0-	-0-	926	1	24770	3	Y	583	552	0			202
							4	4	641	9							
*08	24568	X	24568	-0-	-0-	-0-	984	1	22590	3	Y	678	694	0			186
							248	4	746	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
03	35260	X	35260	-0-	-0-	-0-	878	1	32485	3	Y	1611	1691	0			183
							125	4	1772	9							
04	31575	X	31575	-0-	-0-	-0-	1020	1	28668	3	Y	1428	1360	0			251
							316	4	1571	9							
05	9114	X	4750	-0-	-4364	-0-	220	1	4215	3	Y	282	324	0			209
							5	4	310	9							
06	22266	X	22266	-0-	-0-	-0-	494	1	20673	3	Y	724	616	0			317
							303	4	796	9							
07	43612	X	43612	-0-	-0-	-0-	1325	1	39899	3	Y	1927	2018	0			226
							268	4	2120	9							
*08	54068	X	54068	-0-	-0-	-0-	1435	1	51222	3	Y	1247	1298	0			175
							39	4	1372	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
03	42650	X	42650	-0-	-0-	-0-	1248	1	39245	3	Y	1714	1706	0			217
							272	4	1885	9							
04	31819	X	31819	-0-	-0-	-0-	920	1	29207	3	Y	1355	1409	0			163
							201	4	1491	9							
05	32377	X	32377	-0-	-0-	-0-	968	1	29711	3	Y	1520	1497	0			186
							26	4	1672	9							
06	36180	X	33428	-0-	-2752	-0-	910	1	30678	3	Y	1643	1498	0			331
							33	4	1807	9							
07	38822	X	38822	-0-	-0-	-0-	875	1	35593	3	Y	2139	2237	0			233
							1	4	2353	9							
08	31837	X	23653	-0-	-8184	-0-	693	1	21357	3	Y	1457	1547	0			143
							1603	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
03	35340	X	26654	-0-	-8686	-0-	736	1	23162	3	Y	2359	2311	0			294
							161	4	2595	9							
04	34200	X	32302	-0-	-1898	-0-	906	1	28808	3	Y	2172	2210	0			256
							199	4	2389	9							
05	35340	X	27567	-0-	-7773	-0-	809	1	24808	3	Y	1754	1788	0			222
							21	4	1929	9							
06	33930	X	19669	-0-	-14261	-0-	530	1	17908	3	Y	1101	1083	0			240
							20	4	1211	9							
07	31403	X	29897	-0-	-1506	-0-	676	1	27502	3	Y	1563	1633	0			170
							1719	9									
08	31403	X	23306	-0-	-8097	-0-	693	1	21347	3	Y	1151	1208	0			113
							1266	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
03	44919	X	41429	-0-	-3490	-0-	542	1	38639	3	Y	2044	2194	0			417
							2248	9									
04	45098	X	45098	-0-	-0-	-0-	960	1	41522	3	Y	2378	2352	0			443
							2616	9									
05	48593	X	48593	-0-	-0-	-0-	992	1	45135	3	Y	2228	2223	0			448
							15	4	2451	9							
06	43470	X	40909	-0-	-2561	-0-	789	1	37914	3	Y	1850	2169	0			129
							171	4	2035	9							
07	47737	X	47737	-0-	-0-	-0-	845	1	44446	3	Y	2146	2051	0			224
							85	4	2361	9							
08	48608	X	46998	-0-	-1610	-0-	992	1	42924	3	Y	2668	2680	0			212
							147	4	2935	9							

GRISSOM A WELL #: 3023H RRCID -> 283224 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10609 - 14935

03	22321	X	22321	-0-	-0-	-0-	553	1	21167	3	Y	540	536	0			93
							7	4	594	9							
04	21510	X	21039	-0-	-471	-0-	477	1	19861	3	Y	615	593	0			115
							24	4	677	9							
05	22227	X	22015	-0-	-212	-0-	678	1	20653	3	Y	613	550	0			178
							10	4	674	9							
06	21510	X	19981	-0-	-1529	-0-	558	1	18812	3	Y	512	437	0			253
							48	4	563	9							
07	22586	X	22586	-0-	-0-	-0-	680	1	21363	3	Y	492	677	0			68
							2	4	541	9							
08	22320	X	19286	-0-	-3034	-0-	765	1	18078	3	Y	400	392	0			76
							3	4	440	9							

CARPENTER F UNIT WELL #: 226H RRCID -> 283281 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10776 - 15425

03	42904	X	31868	-0-	-11036	-0-	362	1	29915	3	Y	1446	1585	0			297
							1591	9									
04	41520	X	33048	-0-	-8472	-0-	932	1	30269	3	Y	1679	1666	0			310
							1847	9									
05	42904	X	40293	-0-	-2611	-0-	900	1	37832	3	Y	1406	1431	0			285
							14	4	1547	9							
06	40680	X	36531	-0-	-4149	-0-	828	1	33906	3	Y	1499	1686	0			98
							148	4	1649	9							
07	45721	X	45721	-0-	-0-	-0-	825	1	43288	3	Y	1386	1339	0			145
							83	4	1525	9							
*08	44214	X	44214	-0-	-0-	-0-	930	1	41261	3	Y	1711	1720	0			136
							141	4	1882	9							

GRISSOM A WELL #: 3021H RRCID -> 283764 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10543 - 14995

03	39122	X	35584	-0-	-3538	-0-	872	1	33330	3	Y	1246	1241	0			211
							11	4	1371	9							
04	37860	X	32428	-0-	-5432	-0-	741	1	30857	3	Y	721	783	0			149
							37	4	793	9							
05	39122	X	30713	-0-	-8409	-0-	948	1	28882	3	Y	789	711	0			227
							15	4	868	9							
06	36600	X	29467	-0-	-7133	-0-	825	1	27744	3	Y	753	622	0			358
							70	4	828	9							
07	35588	X	30262	-0-	-5326	-0-	898	1	28195	3	Y	1061	1272	0			147
							2	4	1167	9							
08	35588	X	27632	-0-	-7956	-0-	1082	1	25565	3	Y	892	870	0			169
							4	4	981	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
03	35960	X	31621	-0-	-4339	-0-	352	1	29065	3	Y	1935	1861	0			369
							75	4	2129	9							
04	34800	X	30077	-0-	-4723	-0-	344	1	27751	3	Y	1729	1680	0			418
							80	4	1902	9							
05	35960	X	28626	-0-	-7334	-0-	337	1	26074	3	Y	1962	2214	0			166
							57	4	2158	9							
06	30600	X	21435	-0-	-9165	-0-	237	1	19193	3	Y	1535	1359	0			342
							316	4	1689	9							
07	31620	X	28171	-0-	-3449	-0-	299	1	25744	3	Y	1914	2017	0			239
							23	4	2105	9							
08	31620	X	24337	-0-	-7283	-0-	309	1	22063	3	Y	1751	1863	0			127
							39	4	1926	9							

WETHERBEE UNIT WELL #: 424H RRCID -> 284873 COMPL. DATE 05/24/2018 TOTAL DEPTH 10471 PERF.10795 - 15240

03	57029	X	57029	-0-	-0-	-0-	640	1	52818	3	Y	3123	2967	0			589
							136	4	3435	9							
04	51731	X	51731	-0-	-0-	-0-	595	1	47914	3	Y	2804	2717	0			676
							138	4	3084	9							
05	54422	X	54422	-0-	-0-	-0-	655	1	50620	3	Y	2760	3195	0			241
							111	4	3036	9							
06	51630	X	40606	-0-	-11024	-0-	466	1	37689	3	Y	1664	1520	0			385
							621	4	1830	9							
07	57040	X	49994	-0-	-7046	-0-	545	1	46925	3	Y	2257	2360	0			282
							41	4	2483	9							
08	57040	X	50177	-0-	-6863	-0-	656	1	46826	3	Y	2374	2484	0			172
							84	4	2611	9							

SHEPARD STATE WELL #: 823H RRCID -> 285029 COMPL. DATE 06/23/2018 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10650 - 15192

03	38161	X	35257	-0-	-2904	-0-	992	1	32943	3	N	1183	1011	0			635
							21	4	1301	9							
04	36210	X	35462	-0-	-748	-0-	960	1	33290	3	N	1101	1070	0			666
							1	4	1211	9							
05	36301	X	33357	-0-	-2944	-0-	975	1	31275	3	N	1002	1003	0			665
							5	4	1102	9							
06	35736	X	35736	-0-	-0-	-0-	960	1	33675	3	N	1001	785	0			881
							1101	9									
07	36642	X	33407	-0-	-3235	-0-	902	1	31216	3	N	1163	1412	0			632
							10	4	1279	9							
08	36642	X	24648	-0-	-11994	-0-	992	1	22675	3	N	892	1216	0			308
							981	9									

ELBOW DOWN WELL #: 824H RRCID -> 285160 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10043 - 14745

03	34999	X	19962	-0-	-15037	-0-	160	1	18586	3	Y	1079	876	0			513
							29	4	1187	9							
04	33870	X	25468	-0-	-8402	-0-	527	1	23216	3	Y	1453	1580	0			386
							127	4	1598	9							
05	30690	X	27159	-0-	-3531	-0-	625	1	24915	3	Y	1431	1472	0			345
							45	4	1574	9							
06	29569	X	29569	-0-	-0-	-0-	617	1	27311	3	Y	1468	1404	0			409
							26	4	1615	9							
07	29382	X	29382	-0-	-0-	-0-	567	1	27275	3	Y	1396	1384	0			421
							4	4	1536	9							
*08	28885	X	28885	-0-	-0-	-0-	620	1	26875	3	Y	1264	1393	0			292
							1390	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
03	41385	X	24069	-0-	-17316	-0-	534	1	21280	3	Y	1915	1805	0			531
							148	4	2107	9							
04	40050	X	35565	-0-	-4485	-0-	638	1	31722	3	Y	2898	2926	0			503
							17	4	3188	9							
05	41496	X	41496	-0-	-0-	-0-	874	1	36939	3	Y	3235	3120	0			618
							124	4	3559	9							
06	40050	X	39598	-0-	-452	-0-	792	1	34717	3	Y	3344	3155	0			807
							411	4	3678	9							
07	37749	X	37749	-0-	-0-	-0-	952	1	33326	3	Y	3151	3360	0			598
							5	4	3466	9							
08	41509	X	37972	-0-	-3537	-0-	1086	1	33640	3	Y	2951	3191	0			358
							3246	9									

GRISSOM WELL #: 1835H RRCID -> 286331 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9533 - 14082

03	17360	X	11535	-0-	-5825	-0-	756	1	9781	3	Y	895	914	0			119
							13	4	985	9							
04	16800	X	1391	-0-	-15409	-0-	33	1	395	3	Y	873	830	0			162
							3	4	960	9							
05	17360	X	11279	-0-	-6081	-0-	668	1	9428	3	Y	1031	1046	0			147
							49	4	1134	9							
06	16800	X	3943	-0-	-12857	-0-	166	1	3051	3	Y	586	594	0			139
							81	4	645	9							
07	14415	X	6370	-0-	-8045	-0-	244	1	4577	3	Y	1391	1293	0			237
							19	4	1530	9							
*08	16705	X	16705	-0-	-0-	-0-	991	1	14408	3	Y	1185	1327	0			95
							2	4	1304	9							

GRISSOM WELL #: 1836H RRCID -> 286334 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9635 - 14120

03	18783	X	18783	-0-	-0-	-0-	1274	1	16482	3	Y	913	915	0			121
							23	4	1004	9							
04	16311	X	16311	-0-	-0-	-0-	1172	1	14175	3	Y	778	751	0			148
							108	4	856	9							
05	15050	X	15050	-0-	-0-	-0-	943	1	13282	3	Y	688	733	0			103
							68	4	757	9							
06	18180	X	11177	-0-	-7003	-0-	530	1	9794	3	Y	537	518	0			122
							262	4	591	9							
07	14849	X	14849	-0-	-0-	-0-	708	1	13295	3	Y	719	718	0			123
							55	4	791	9							
*08	17793	X	17793	-0-	-0-	-0-	1102	1	16030	3	Y	599	674	0			48
							2	4	659	9							

GRISSOM WELL #: 1838H RRCID -> 286335 COMPL. DATE 07/08/2018 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9640 - 14087

03	16771	X	16644	-0-	-127	-0-	1042	1	13475	3	Y	1917	1963	0			262
							18	4	2109	9							
04	16230	X	12849	-0-	-3381	-0-	936	1	11329	3	Y	452	595	0			119
							87	4	497	9							
05	18751	X	18751	-0-	-0-	-0-	1097	1	15451	3	Y	1931	1794	0			256
							79	4	2124	9							
06	16110	X	13932	-0-	-2178	-0-	650	1	11988	3	Y	885	921	0			220
							320	4	974	9							
07	21696	X	21696	-0-	-0-	-0-	1045	1	19623	3	Y	860	933	0			147
							82	4	946	9							
*08	20156	X	20156	-0-	-0-	-0-	1144	1	16637	3	Y	2157	2131	0			173
							2	4	2373	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
03	16492	X	12205	-0-	-4287	-0-	778	1	10061	3	Y	1229	1220	0			166
							14	4	1352	9							
04	17012	X	17012	-0-	-0-	-0-	1172	1	14169	3	Y	1421	1321	0			266
							108	4	1563	9							
05	16709	X	16709	-0-	-0-	-0-	1013	1	14275	3	Y	1225	1302	0			189
							73	4	1348	9							
06	14040	X	12588	-0-	-1452	-0-	583	1	10769	3	Y	862	845	0			206
							288	4	948	9							
07	20794	X	20794	-0-	-0-	-0-	939	1	17620	3	Y	1965	1836	0			335
							73	4	2162	9							
08	17577	X	13160	-0-	-4417	-0-	731	1	10623	3	Y	1641	1845	0			131
							1	4	1805	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
03	20305	X	19180	-0-	-1125	-0-	913	1	16868	3	Y	1225	1212	1			164
							51	4	1348	9							
04	19980	X	19612	-0-	-368	-0-	1056	1	17411	3	Y	1012	1033	1			143
							32	4	1113	9							
05	20646	X	1363	-0-	-19283	-0-	16	1	189	3	Y	1052	1027	1			168
							1	4	1157	9							
06	19980	X	-0-	-0-	-19980	-0-					Y	759	724	1			203
07	20274	X	190	-0-	-20084	-0-	9	1	161	3	Y	17	217	0			3
							1	4	19	9							
08	20274	X	14650	-0-	-5624	-0-	1111	1	12647	3	Y	785	452	0			336
							28	4	864	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
03	T. A.		24330	-0-	24330	67381	1156	1	21380	3	Y	1572	1547	1			207
							65	4	1729	9							
04	92100	X	24719	-0-	-67381	-0-	1305	1	21519	3	Y	1687	1666	1			228
							39	4	1856	9							
05	26195	X	22976	-0-	-3219	-0-	1773	1	19828	3	Y	1205	1233	1			200
							49	4	1326	9							
06	24360	X	19613	-0-	-4747	-0-	1826	1	16474	3	Y	1010	947	1			263
							202	4	1111	9							
07	25544	X	24356	-0-	-1188	-0-	1174	1	21820	3	Y	1135	1212	0			186
							113	4	1249	9							
08	25544	X	23678	-0-	-1866	-0-	1795	1	20438	3	Y	1273	914	0			545
							45	4	1400	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
03	32798	X	32798	-0-	-0-	-0-	1511	1	27926	3	Y	2978	2936	1			401
							85	4	3276	9							
04	29034	X	29034	-0-	-0-	-0-	1509	1	24894	3	Y	2350	2412	1			339
							46	4	2585	9							
05	22862	X	22862	-0-	-0-	-0-	1782	1	19929	3	Y	1002	1147	1			194
							49	4	1102	9							
06	18827	X	18827	-0-	-0-	-0-	1758	1	15857	3	Y	925	870	1			249
							194	4	1018	9							
07	32798	X	12928	-0-	-19870	-0-	578	1	10738	3	Y	1415	1432	0			232
							55	4	1557	9							
08	32798	X	-0-	-0-	-32798	-0-					Y	1061	839	0			454

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
03	24056	X	13861	-0-	-10195	-0-	332	1	13187	3	Y	228	241	0			68
							91	4	251	9							
04	24269	X	24269	-0-	-0-	-0-	470	1	23323	3	Y	422	420	0			70
							12	4	464	9							
05	23095	X	18302	-0-	-4793	-0-	408	1	17267	3	Y	517	492	0			95
							58	4	569	9							
06	21300	X	15834	-0-	-5466	-0-	339	1	14869	3	Y	409	403	0			101
							176	4	450	9							
07	25079	X	23307	-0-	-1772	-0-	638	1	22313	3	Y	320	360	0			61
							4	4	352	9							
*08	30565	X	30565	-0-	-0-	-0-	937	1	29026	3	Y	547	542	0			66
							602	9									

GRISSOM WELL #: 1831H RRCID -> 286944 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9624 - 14179

03	7905	X	6744	-0-	-1161	-0-	305	1	5635	3	Y	715	699	1			90
							17	4	787	9							
04	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					Y	491	514	1			67
05	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	273	295	1			45
06	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					Y	183	182	1			46
07	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	35	75	0			6
08	6758	X	876	-0-	-5882	-0-	70	1	802	3	Y	2	7	0			1
							2	4	2	9							

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
HEAD HONCHO STATE WELL #: 603H RRCID -> 271789 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10818 - 13850

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	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

03	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					202
04	5310	X	4792	-0-	-518	-0-	193	1	4049	3	N	500	565	1			137
							550	9									
05	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	531	1	4396	3	N	534	565	1			106
							587	9									
06	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					106
*07	4960	X	4440	-0-	-520	-0-	245	1	3771	3	N	385	385	1			106
							424	9									
08	5518	X	3400	-0-	-2118	-0-	143	1	2860	3	N	361	374	1			93
							397	9									

HOLD EM WC WELL #: 2201 H RRCID -> 273852 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10715 - 14863

03	12400	X	7697	-0-	-4703	-0-	873	1	4922	3	N	366	368	1			45
							1499	4	403	9							
04	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	748	1	7398	3	N	661	573	1			133
							293	4	727	9							
05	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	1073	1	9451	3	N	897	924	1			106
							394	4	987	9							
06	9847	X	9847	-0-	-0-	-0-	981	1	8454	3	N	370	370	1			106
							5	4	407	9							
*07	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	1004	1	11930	3	N	652	683	1			75
							28	4	717	9							
*08	13581	X	13581	-0-	-0-	-0-	892	1	11908	3	N	710	741	1			44
							781	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HARRIER WC WELL #: 1002 H RRCID -> 273995 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 9900 - 14052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14694 X	8091	-0-	-6603	-0-	6481	3	1610	9	N	1464	1264	0			258
04	14220 X	7153	-0-	-7067	-0-	5492	3	1661	9	N	1510	1557	0			211
05	27534 X	27534	-0-	-0-	-0-	24385	3	3149	9	N	2863	2841	0			233
06	22314 X	22314	-0-	-0-	-0-	19701	3	2613	9	N	2375	2357	0			251
*07	24658 X	24658	-0-	-0-	-0-	20447	3	4211	9	N	3828	3709	0			370
08	23281 X	11708	-0-	-11573	-0-	10590	3	1118	9	N	1016	1209	0			177

BLACKJACK WELL #: 1001H RRCID -> 275084 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10850 - 14902

03	23483 X	23483	-0-	-0-	-0-	3583	1	12586	3	N	1124	1112	1			69
						6078	4	1236	9							
04	21106 X	21106	-0-	-0-	-0-	1088	1	17703	3	N	1631	1487	1			213
						521	4	1794	9							
05	36442 X	36442	-0-	-0-	-0-	1106	1	16063	3	N	1133	1273	1			73
						18027	4	1246	9							
06	44955 X	44955	-0-	-0-	-0-	966	1	15259	3	N	1082	1108	1			47
						27540	4	1190	9							
*07	51380 X	51380	-0-	-0-	-0-	1175	1	20172	3	N	1507	1477	1			77
						28375	4	1658	9							
*08	33753 X	33753	-0-	-0-	-0-	1152	1	20949	3	N	1094	1121	1			50
						10449	4	1203	9							

ROULETTE WELL #: 1201 H RRCID -> 275869 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11015 - 15063

03	22019 X	22019	-0-	-0-	-0-	20221	3	204	4	N	1449	1479	1			67
						1594	9									
04	19238 X	19238	-0-	-0-	-0-	17905	3	317	4	N	924	944	1			47
						1016	9									
05	15613 X	15613	-0-	-0-	-0-	14515	3	36	4	N	965	921	1			91
						1062	9									
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
*07	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					91
*08	33 X	33	-0-	-0-	-0-	2	3	31	4	N	-0-					91

DUST DEVIL WELL #: 1801H RRCID -> 276628 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10642 - 14679

03	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					186
04	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					186
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
*07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					186
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					186

EL JEFE WC WELL #: 803H RRCID -> 276693 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10136 - 14223

03	7440 X	6145	-0-	-1295	-0-	4704	3	1441	9	Y	1310	1293	0			399
04	7200 X	5922	-0-	-1278	-0-	4503	3	1419	9	Y	1290	1295	0			394
05	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	2919	3	1352	9	Y	1229	1239	0			384
06	5940 X	3570	-0-	-2370	-0-	2646	3	924	9	Y	840	827	0			397
*07	6138 X	5762	-0-	-376	-0-	4600	3	1162	9	Y	1056	1056	0			397
*08	7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	6670	3	1306	9	Y	1187	1137	0			447

BRONCO WC WELL #: 402H RRCID -> 276716 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9757 - 13921

03	12643 X	12643	-0-	-0-	-0-	12476	3	167	9	Y	152	141	0			27
04	10860 X	9407	-0-	-1453	-0-	9047	3	360	9	Y	327	308	0			46
05	15662 X	15662	-0-	-0-	-0-	15552	3	110	9	Y	100	138	0			8
06	15730 X	15730	-0-	-0-	-0-	15730	3			Y	-0-	8	0			-0-
*07	17630 X	17630	-0-	-0-	-0-	17630	3			Y	-0-					-0-
08	15655 X	14272	-0-	-1383	-0-	14272	3			Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EL JEFE WC WELL #: 802H RRCID -> 276933 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10306 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	3156	3	938	9	Y	853	910	0			260
04	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	3137	3	917	9	Y	834	839	0			255
05	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	4093	3	1117	9	Y	1015	953	0			317
06	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	3807	3	602	9	Y	547	606	0			258
*07	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	4438	3	756	9	Y	687	687	0			258
08	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	773	740	0			291

BRONCO WC WELL #: 401H RRCID -> 277151 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10628 - 14979

03	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	10600	3	531	9	Y	483	693	0			85
04	19362	X	19362	-0-	-0-	-0-	18471	3	891	9	Y	810	782	0			113
05	9362	X	3956	-0-	-5406	-0-	2219	3	1737	9	Y	1579	1563	0			129
06	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					Y	1128	1138	0			119
*07	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					Y	-0-	119	0			-0-
08	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					Y	1110	917	0			193

EL JEFE WC WELL #: 801H RRCID -> 277198 COMPL. DATE 03/19/2015 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11062 - 15179

03	9331	X	7761	-0-	-1570	-0-	6591	3	1170	9	Y	1064	1024	0			324
04	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	7416	3	1205	9	Y	1095	1085	0			334
05	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	8311	3	991	9	Y	901	954	0			281
06	7530	X	7292	-0-	-238	-0-	6529	3	763	9	Y	694	647	0			328
*07	10000	X	10000	-0-	-0-	-0-	9041	3	959	9	Y	872	872	0			328
*08	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	9762	3	714	9	Y	649	732	0			245

MONARCH STATE WELL #: 3701H RRCID -> 277526 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9780 PERF.10149 - 16715

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	125942					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	125942					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	-0-					228
04	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					228
05	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					228
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					228
*07	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					228
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228

HARRIER WC WELL #: 1001 H RRCID -> 278768 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10660 - 14812

03	21948	X	10604	-0-	-11344	-0-	9727	3	545	4	N	302	190	1			229
							332	9									
04	27540	X	26031	-0-	-1509	-0-	24981	3	215	4	N	759	944	1			44
							835	9									
05	28458	X	20300	-0-	-8158	-0-	19663	3	637	9	N	579	376	1			247
06	27540	X	6884	-0-	-20656	-0-	6526	3	358	9	N	325	188	1			384
*07	27094	X	4106	-0-	-22988	-0-	3855	3	251	9	N	228	376	1			236
08	26908	X	9542	-0-	-17366	-0-	9345	3	197	9	N	179	359	1			56

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BLUE MARLIN STATE WELL #: 0201H RRCID -> 278906 COMPL. DATE 05/12/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9929 - 17157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	852	3	5943	9	N	5403	5323	0	89	1	75
04	15305	X	15305	-0-	-0-	-0-	4214	3	11091	9	N	10083	10040	0			118
05	23820	X	23820	-0-	-0-	-0-	16862	3	6958	9	N	6325	6339	0			104
06	23032	X	23032	-0-	-0-	-0-	13427	3	9605	9	N	8732	8694	0			142
*07	25760	X	25760	-0-	-0-	-0-	20015	3	5745	9	N	5223	5273	0			92
*08	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	4286	3	6182	9	N	5620	5630	0			82

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 803H RRCID -> 279051 COMPL. DATE 11/30/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9695 - 13627

03	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	3195	3	4293	9	Y	3903	3905	0			415
04	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	5719	3	3369	9	Y	3063	3069	0			409
05	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	5735	3	2582	9	Y	2347	2360	0			396
06	7080	X	5370	-0-	-1710	-0-	3105	3	2265	9	Y	2059	2047	0			408
*07	9393	X	8876	-0-	-517	-0-	6661	3	2215	9	Y	2014	2025	0			397
*08	14066	X	14066	-0-	-0-	-0-	11455	3	2611	9	Y	2374	2370	0			401

BLUE HERON WC WELL #: 2001H RRCID -> 279158 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 9755 - 13803

03	3844	X	2378	-0-	-1466	-0-	1678	3	700	9	N	636	760	1			99
04	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	3458	3	1236	9	N	1124	1108	1			115
05	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	3034	3	2009	9	N	1826	1852	1			89
06	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	2693	3	1212	9	N	1102	1113	1			78
*07	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	3344	3	1656	9	N	1505	1498	1			85
*08	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	5173	3	1618	9	N	1471	1487	1			69

GREAT WHITE WELL #: 1H RRCID -> 279180 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10460 - 14448

03	85351	X	85351	-0-	-0-	-0-	75797	3	9554	9	Y	8685	8655	0			41
04	22565	X	22565	-0-	-0-	-0-	20031	3	2534	9	Y	2304	2332	0			13
05	92777	X	92777	-0-	-0-	-0-	79393	3	13384	9	Y	12167	12115	0			65
06	49523	X	49523	-0-	-0-	-0-	43674	3	5849	9	Y	5317	5330	0			52
*07	21897	X	21897	-0-	-0-	-0-	20537	3	1360	9	Y	1236	1276	0			12
*08	47380	X	47380	-0-	-0-	-0-	40740	3	6640	9	Y	6036	6016	0			32

TEXAS TWO STEP WC WELL #: 801H RRCID -> 279202 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10009 - 13819

03	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	3			Y	-0-					-0-
04	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	3			Y	-0-					-0-
05	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
06	2700	X	2575	-0-	-125	-0-	2575	3			Y	-0-					-0-
*07	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	3			Y	-0-					-0-
08	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS WC WELL #: 601H RRCID -> 279272 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9603 - 19055

03	39031	X	39031	-0-	-0-	-0-	33853	3	5178	9	Y	4707	5241	1			285
04	46030	X	46030	-0-	-0-	-0-	41321	3	4709	9	Y	4281	4283	1			283
05	38743	X	38743	-0-	-0-	-0-	33776	3	4967	9	Y	4515	4601	1			197
06	37740	X	25248	-0-	-12492	-0-	22881	3	2367	9	Y	2152	2160	1			189
*07	44392	X	31380	-0-	-13012	-0-	27577	3	3803	9	Y	3457	3340	1			306
08	44392	X	25319	-0-	-19073	-0-	21337	3	3982	9	Y	3620	3704	1			222

TEXAS WC WELL #: 602H RRCID -> 279273 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9482 - 19084

03	46452	X	46452	-0-	-0-	-0-	38160	3	8292	9	Y	7538	7264	1			456
04	42968	X	42968	-0-	-0-	-0-	35345	3	7623	9	Y	6930	6928	1			458
05	39975	X	39975	-0-	-0-	-0-	32396	3	7579	9	Y	6890	7048	1			300
06	34310	X	34310	-0-	-0-	-0-	30289	3	4021	9	Y	3655	3634	1			321
*07	24976	X	24976	-0-	-0-	-0-	20233	3	4743	9	Y	4312	4251	1			382
*08	28890	X	28890	-0-	-0-	-0-	23875	3	5015	9	Y	4559	4662	1			279

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TEXAS TWO STEP WC WELL #: 802H RRCID -> 279303 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 10107 PERF.10406 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	961	958	0			102
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	811	805	0			108
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	717	704	0			121
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	478	504	0			95
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	607	582	0			120
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	687	691	0			116

DRAKE WC WELL #: 4001H RRCID -> 279856 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9700 - 14003

03	23410	X	23410	-0-	-0-	-0-	19935	3	3475	9	Y	3159	3168	0			15
04	19537	X	19537	-0-	-0-	-0-	16513	3	3024	9	Y	2749	2748	0			16
05	32974	X	32974	-0-	-0-	-0-	29589	3	3385	9	Y	3077	3077	0			16
06	14670	X	10387	-0-	-4283	-0-	8586	3	1801	9	Y	1637	1637	0			16
*07	15159	X	12144	-0-	-3015	-0-	10451	3	1693	9	Y	1539	1540	0			15
*08	18132	X	18132	-0-	-0-	-0-	14782	3	3350	9	Y	3045	3044	0			16

MONARCH STATE WELL #: 3702SL RRCID -> 280679 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10860 - 17711

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	789					Y	-0-					333
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	789					Y	-0-					333
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	789					Y	-0-					333
06	789	X	-0-	-0-	-789	-0-					Y	-0-					333
*07	647	X	647	-0-	-0-	-0-	51	3	596	4	Y	-0-					333
*08	35123	X	35123	-0-	-0-	-0-	31757	3	680	4	Y	2442	2442	0			333
							2686	9									

GREAT WHITE WELL #: 2H RRCID -> 284256 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9447 - 19329

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GREAT WHITE WELL #: 4H RRCID -> 284649 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9444 - 19328

03	DLQ G-10		71014	-0-	71014	157462	60150	3	10864	9	Y	9876	9829	0			47
04	201277	X	43815	-0-	-157462	-0-	36850	3	6965	9	Y	6332	6342	0			37
05	99453	X	99453	-0-	-0-	-0-	86828	3	12625	9	Y	11477	11453	0			61
06	51044	X	51044	-0-	-0-	-0-	45930	3	5114	9	Y	4649	4664	0			46
*07	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	9704	3	674	9	Y	613	653	0			6
*08	43042	X	43042	-0-	-0-	-0-	34867	3	8175	9	Y	7432	7398	0			40

GREAT WHITE WELL #: 9H RRCID -> 284666 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9295 - 19388

03	DLQ G-10		32540	-0-	32540	91538	26931	3	5609	9	Y	5099	5136	0			24
04	135837	X	44299	-0-	-91538	-0-	36876	3	7423	9	Y	6748	6732	0			40
05	46531	X	44745	-0-	-1786	-0-	37943	3	6802	9	Y	6184	6191	0			33
06	45030	X	23814	-0-	-21216	-0-	20164	3	3650	9	Y	3318	3318	0			33
*07	46531	X	18788	-0-	-27743	-0-	15237	3	3551	9	Y	3228	3229	0			32
08	45787	X	42298	-0-	-3489	-0-	35526	3	6772	9	Y	6156	6155	0			33

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	DLQ G-10		35524	-0-	35524	89238	31024	3	4500	9	Y	4091	4116	0			19
04	134213	X	44975	-0-	-89238	-0-	38045	3	6930	9	Y	6300	6282	0			37
05	47800	X	47800	-0-	-0-	-0-	41425	3	6375	9	Y	5795	5801	0			31
06	34170	X	25572	-0-	-8598	-0-	22481	3	3091	9	Y	2810	2813	0			28
*07	47957	X	29910	-0-	-18047	-0-	25959	3	3951	9	Y	3592	3584	0			36
*08	49673	X	49673	-0-	-0-	-0-	41876	3	7797	9	Y	7088	7086	0			38

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
03	186528	X	186528	-0-	-0-	-0-	6731	1	143326	3	N	32690	32702	0			402
							512	4	35959	9							
04	161414	X	161414	-0-	-0-	-0-	6208	1	120159	3	N	31748	31759	0			391
							124	4	34923	9							
05	164495	X	164495	-0-	-0-	-0-	6867	1	128429	3	N	26385	26379	0			397
							175	4	29024	9							
06	160513	X	160513	-0-	-0-	-0-	6524	1	129052	3	N	22570	22564	0			403
							110	4	24827	9							
*07	145370	X	145370	-0-	-0-	-0-	8048	1	123820	3	N	12121	12133	0			391
							169	4	13333	9							
*08	131092	X	131092	-0-	-0-	-0-	14486	1	103740	3	N	11689	11689	0			391
							8	4	12858	9							

YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4704H RRCID -> 286315 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9983 - 20200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73284	X	50469	-0-	-22815	-0-	1922	1	40917	3	N	6804	6792	0			84
							146	4	7484	9							
04	88607	X	88607	-0-	-0-	-0-	3933	1	76141	3	N	7685	7674	0			95
							79	4	8454	9							
05	73284	X	62863	-0-	-10421	-0-	2855	1	53395	3	N	5945	5951	0			89
							73	4	6540	9							
06	55650	X	33171	-0-	-22479	-0-	1348	1	26670	3	N	4664	4670	0			83
							23	4	5130	9							
*07	91574	X	29868	-0-	-61706	-0-	1624	1	24991	3	N	2926	2915	0			94
							34	4	3219	9							
08	91574	X	3422	-0-	-88152	-0-	38	1	271	3	N	2830	2829	0			95
							3113	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
YELLOWFIN TUNA WC WELL #: 4703H RRCID -> 286447 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9875 - 20086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	DLQ G-10		62529	-0-	62529	188502	53594	3	8935	9	Y	8123	8157	0			38
04	248437	X	59935	-0-	-188502	-0-	51242	3	8693	9	Y	7903	7895	0			46
05	60770	X	60770	-0-	-0-	-0-	51798	3	8972	9	Y	8156	8158	0			44
06	58620	X	35295	-0-	-23325	-0-	30051	3	5244	9	Y	4767	4764	0			47
*07	63519	X	28860	-0-	-34659	-0-	24656	3	4204	9	Y	3822	3831	0			38
08	62527	X	49925	-0-	-12602	-0-	42271	3	7654	9	Y	6958	6959	0			37

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3402H RRCID -> 286664 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9456 - 19577

03	DLQ G-10		55974	-0-	55974	185848	49863	3	6111	9	Y	5555	5586	0			26
04	243119	X	57271	-0-	-185848	-0-	50981	3	6290	9	Y	5718	5710	0			34
05	74462	X	69817	-0-	-4645	-0-	62040	3	7777	9	Y	7070	7066	0			38
06	72060	X	36323	-0-	-35737	-0-	31443	3	4880	9	Y	4436	4430	0			44
*07	61349	X	31713	-0-	-29636	-0-	27742	3	3971	9	Y	3610	3618	0			36
08	69812	X	48826	-0-	-20986	-0-	42494	3	6332	9	Y	5756	5761	0			31

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3401H RRCID -> 286856 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9410 - 19485

03	DLQ G-10		69691	-0-	69691	203738	59271	3	10420	9	Y	9473	9511	0			45
04	254783	X	51045	-0-	-203738	-0-	43312	3	7733	9	Y	7030	7034	0			41
05	78058	X	-0-	-0-	-78058	-0-					Y	-0-	41	0			-0-
06	70890	X	-0-	-0-	-70890	-0-					Y	-0-					-0-
*07	73253	X	18297	-0-	-54956	-0-	14371	3	3926	9	Y	3569	3534	0			35
08	69688	X	28969	-0-	-40719	-0-	22586	3	6383	9	Y	5803	5807	0			31

MOCKINGBIRD STATE WC WELL #: 3403H RRCID -> 286858 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9370 - 19430

03	DLQ G-10		66921	-0-	66921	179935	58388	3	8533	9	Y	7757	7786	0			37
04	241525	X	61590	-0-	-179935	-0-	53667	3	7923	9	Y	7203	7198	0			42
05	63625	X	63625	-0-	-0-	-0-	54954	3	8671	9	Y	7883	7883	0			42
06	64770	X	39137	-0-	-25633	-0-	34135	3	5002	9	Y	4547	4544	0			45
*07	66929	X	39346	-0-	-27583	-0-	33724	3	5622	9	Y	5111	5105	0			51
*08	66991	X	66991	-0-	-0-	-0-	56087	3	10904	9	Y	9913	9911	0			53

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GREAT WHITE WELL #: 6H RRCID -> 287106 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9423 - 19366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
*05	60618	X	60618	-0-	-0-	-0-	53351	3	7267	9	Y	6606	6621	0			35
06	50460	X	29819	-0-	-20641	-0-	26193	3	3626	9	Y	3296	3299	0			32
07	66278	X	37633	-0-	-28645	-0-	32239	3	5394	9	Y	4904	4887	0			49
*08	89665	X	89665	-0-	-0-	-0-	76772	3	12893	9	Y	11721	11707	0			63

BLUE MARLIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 287471 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10950 - 20011

03	142094	X	142094	-0-	-0-	-0-	114636	3	27458	9	N	24962	24590	0	292	1	348
04	146808	X	146808	-0-	-0-	-0-	118098	3	28710	9	N	26100	26143	0			305
05	118626	X	118626	-0-	-0-	-0-	97129	3	21497	9	N	19543	19528	0			320
06	86315	X	86315	-0-	-0-	-0-	67243	3	19072	9	N	17338	17376	0			282
*07	63736	X	-0-	-0-	-63736	-0-					N	18774	18725	0			331
08	63736	X	-0-	-0-	-63736	-0-					N	23255	23245	0			341

BLUE MARLIN STATE WELL #: 4H RRCID -> 287483 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10691 - 21016

03	65865	X	65865	-0-	-0-	-0-	65865	3			N	-0-					-0-
04	117227	X	117227	-0-	-0-	-0-	117227	3			N	-0-					-0-
05	66114	X	66114	-0-	-0-	-0-	66114	3			N	-0-					-0-
06	51000	X	4304	-0-	-46696	-0-	4304	3			N	-0-					-0-
*07	111926	X	111926	-0-	-0-	-0-	111926	3			N	-0-					-0-
*08	225221	X	225221	-0-	-0-	-0-	225221	3			N	-0-					-0-

BLUE MARLIN STATE WELL #: 2H RRCID -> 287578 COMPL. DATE 11/01/2018 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10741 - 20467

03	101890	X	101890	-0-	-0-	-0-	101890	3			N	-0-					-0-
04	143321	X	143321	-0-	-0-	-0-	143321	3			N	-0-					-0-
05	102638	X	102638	-0-	-0-	-0-	102638	3			N	-0-					-0-
06	146507	X	146507	-0-	-0-	-0-	146507	3			N	-0-					-0-
*07	148087	X	34833	-0-	-113254	-0-	34833	3			N	-0-					-0-
08	148087	X	-0-	-0-	-148087	-0-					N	-0-					-0-

BIG KAHUNA WELL #: 2H RRCID -> 287767 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9860 PERF.10249 - 20419

03	DLQ G-10		54924	-0-	54924	217079	47212	3	7712	9	Y	7011	6974	0	29	1	48
04	268071	X	50992	-0-	-217079	-0-	43446	3	7546	9	Y	6860	6885	0			23
05	95139	X	85492	-0-	-9647	-0-	73831	3	11661	9	Y	10601	10598	0			26
06	92070	X	53957	-0-	-38113	-0-	46621	3	7336	9	Y	6669	6675	0			20
*07	74183	X	3479	-0-	-70704	-0-	2963	3	516	9	Y	469	474	0	14	1	1
08	85498	X	28035	-0-	-57463	-0-	23373	3	4662	9	Y	4238	4227	0			12

BIG KAHUNA WELL #: 5H RRCID -> 287795 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10046 - 20249

03	DLQ G-10		52225	-0-	52225	205833	44236	3	7989	9	Y	7263	7224	0	29	1	50
04	250106	X	44273	-0-	-205833	-0-	36740	3	7533	9	Y	6848	6875	0			23
05	91419	X	74235	-0-	-17184	-0-	62259	3	11976	9	Y	10887	10883	0			27
06	88470	X	73733	-0-	-14737	-0-	63354	3	10379	9	Y	9435	9434	0			28
*07	79715	X	79715	-0-	-0-	-0-	68326	3	11389	9	Y	10354	10332	0	19	1	31
08	74245	X	72882	-0-	-1363	-0-	62341	3	10541	9	Y	9583	9588	0			26

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BIG KAHUNA WELL #: 3H RRCID -> 287825 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9688 PERF.10110 - 20235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	54919	-0-	54919	230800	47582	3	7337	9	Y	6670	6635	0	28	1	46
04	280391 X	49591	-0-	-230800	-0-	42575	3	7016	9	Y	6378	6403	0			21
05	107415 X	84072	-0-	-23343	-0-	72151	3	11921	9	Y	10837	10831	0			27
06	103950 X	69455	-0-	-34495	-0-	60376	3	9079	9	Y	8254	8257	0			24
*07	75795 X	2858	-0-	-72937	-0-	2429	3	429	9	Y	390	396	0	17	1	1
08	84072 X	53826	-0-	-30246	-0-	46091	3	7735	9	Y	7032	7014	0			19

BIG KAHUNA WELL #: 4H RRCID -> 287826 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 9873 PERF.10378 - 20519

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	60990	-0-	60990	256662	50523	3	10467	9	Y	9515	9466	0	42	1	65
04	312930 X	56268	-0-	-256662	-0-	46296	3	9972	9	Y	9065	9100	0			30
05	118792 X	87894	-0-	-30898	-0-	73603	3	14291	9	Y	12992	12990	0			32
06	114960 X	78528	-0-	-36432	-0-	66238	3	12290	9	Y	11173	11172	0			33
*07	89919 X	89919	-0-	-0-	-0-	76145	3	13774	9	Y	12522	12495	0	23	1	37
08	87885 X	78606	-0-	-9279	-0-	66277	3	12329	9	Y	11208	11214	0			31

HOLD EM WC WELL #: 2204H RRCID -> 287843 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9586 PERF.10025 - 20268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	80829	-0-	80829	184009	65488	3	15341	9	Y	13946	13933	0			66
04	270796 X	86787	-0-	-184009	-0-	71935	3	14852	9	Y	13502	13489	0			79
05	69254 X	66495	-0-	-2759	-0-	56250	3	10245	9	Y	9314	9343	0			50
06	78210 X	42581	-0-	-35629	-0-	35061	3	7520	9	Y	6836	6819	0			67
*07	89683 X	36539	-0-	-53144	-0-	28895	3	7644	9	Y	6949	6947	0			69
08	89683 X	77459	-0-	-12224	-0-	65656	3	11803	9	Y	10730	10741	0			58

HOLD EM WC WELL #: 2205H RRCID -> 287844 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10376 - 20573

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	106670	-0-	106670	267706	87935	3	18735	9	Y	17032	17015	0			80
04	362818 X	95112	-0-	-267706	-0-	80217	3	14895	9	Y	13541	13542	0			79
05	114669 X	92350	-0-	-22319	-0-	77566	3	14784	9	Y	13440	13447	0			72
06	110970 X	48396	-0-	-62574	-0-	40589	3	7807	9	Y	7097	7099	0			70
*07	106671 X	45581	-0-	-61090	-0-	38023	3	7558	9	Y	6871	6873	0			68
08	106671 X	94685	-0-	-11986	-0-	81059	3	13626	9	Y	12387	12389	0			66

EVERYTHINGS BIGGER WELL #: 2H RRCID -> 288186 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10526 - 20801

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	94158 X	94158	-0-	-0-	-0-	94158	3			N	-0-					-0-
04	141930 X	104254	-0-	-37676	-0-	104254	3			N	-0-					-0-
05	146661 X	60565	-0-	-86096	-0-	60565	3			N	-0-					-0-
06	141930 X	112231	-0-	-29699	-0-	112231	3			N	-0-					-0-
*07	156013 X	156013	-0-	-0-	-0-	156013	3			N	-0-					-0-
*08	181714 X	181714	-0-	-0-	-0-	181714	3			N	-0-					-0-

ALPHA STATE WELL #: 1H RRCID -> 288298 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10424 - 20404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	98086	-0-	98086	386383	78700	3	19386	9	Y	17624	17537	0	87	1	120
04	472582 X	86199	-0-	-386383	-0-	68149	3	18050	9	Y	16409	16475	0			54
05	143406 X	123399	-0-	-20007	-0-	100099	3	23300	9	Y	21182	21184	0			52
06	138780 X	96954	-0-	-41826	-0-	79024	3	17930	9	Y	16300	16304	0			48
*07	115723 X	98912	-0-	-16811	-0-	79113	3	19799	9	Y	17999	17960	0	34	1	53
08	115723 X	101471	-0-	-14252	-0-	83090	3	18381	9	Y	16710	16717	0			46

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
03	DLQ G-10	100303	-0-	100303	348726	81656	3	18647	9	Y	16952	16866	0	80	1	116
04	442231 X	93505	-0-	-348726	-0-	73971	3	19534	9	Y	17758	17816	0			58
05	117769 X	115209	-0-	-2560	-0-	93684	3	21525	9	Y	19568	19578	0			48
06	113970 X	111500	-0-	-2470	-0-	92131	3	19369	9	Y	17608	17604	0			52
*07	103695 X	100668	-0-	-3027	-0-	84379	3	16289	9	Y	14808	14780	0	36	1	44
08	103695 X	100206	-0-	-3489	-0-	84263	3	15943	9	Y	14494	14498	0			40

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

TWISTER STATE WELL #: 2H RRCID -> 288353 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10462 - 20822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	61499	-0-	61499	61499	57268	3	4231	9	Y	3846	3835	0			11
*07	T. A.	289552	-0-	289552	351051	269435	3	20117	9	Y	18288	18237	0	8	1	54
08	T. A.	239022	-0-	239022	590073	221620	3	17402	9	Y	15820	15830	0			44

TWISTER STATE WELL #: 1H RRCID -> 288410 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10138 - 20483

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	296118					Y	-0-	11	0	28	1	-0-
04	307695 X	11577	-0-	-296118	-0-	10598	3	979	9	Y	890	887	0			3
05	356755 X	356755	-0-	-0-	-0-	322214	3	34541	9	Y	31401	31327	0			77
06	135930 X	101590	-0-	-34340	-0-	91473	3	10117	9	Y	9197	9247	0			27
*07	89311 X	-0-	-0-	-89311	-0-					Y	-0-	8	0	19	1	-0-
08	356748 X	300800	-0-	-55948	-0-	267680	3	33120	9	Y	30109	30026	0			83

HOLD EM WC WELL #: 2203H RRCID -> 288424 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9710 PERF.10120 - 20366

03	DLQ G-10	92543	-0-	92543	230627	81145	3	11398	9	Y	10362	10357	0			49
04	321052 X	90425	-0-	-230627	-0-	79731	3	10694	9	Y	9722	9714	0			57
05	97557 X	68503	-0-	-29054	-0-	59992	3	8511	9	Y	7737	7753	0			41
06	94410 X	46364	-0-	-48046	-0-	41086	3	5278	9	Y	4798	4792	0			47
*07	90148 X	52239	-0-	-37909	-0-	45185	3	7054	9	Y	6413	6396	0			64
08	90148 X	74556	-0-	-15592	-0-	66130	3	8426	9	Y	7660	7683	0			41

TWISTER STATE WELL #: 3H RRCID -> 288469 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10175 - 20535

03	1243	-0-	-0-	-1243	-0-					Y	-0-					-0-
04	1243	-0-	-0-	-1243	-0-					Y	-0-					-0-
05	1243	-0-	-0-	-1243	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	28396	-0-	28396	28396	25776	3	2620	9	Y	2382	2375	0			7
*07	225829 X	197433	-0-	-28396	-0-	178058	3	19375	9	Y	17614	17564	0	5	1	52
*08	281382 X	281382	-0-	-0-	-0-	264466	3	16916	9	Y	15378	15388	0			42

TWISTER STATE WELL #: 4H RRCID -> 288470 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10819 - 20853

03	DLQ G-10	14126	-0-	14126	118725	12821	3	1305	9	Y	1186	1189	0	29	1	8
04	DLQ G-10	127860	-0-	127860	246585	119039	3	8821	9	Y	8019	8001	0			26
05	523241 X	276656	-0-	-246585	-0-	256074	3	20582	9	Y	18711	18691	0			46
06	142519 X	142519	-0-	-0-	-0-	132034	3	10485	9	Y	9532	9550	0			28
*07	147133 X	147133	-0-	-0-	-0-	136307	3	10826	9	Y	9842	9821	0	20	1	29
08	210459 X	203581	-0-	-6878	-0-	172075	3	31506	9	Y	28642	28592	0			79

HOLD EM WC WELL #: 2202H RRCID -> 288520 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9929 - 20124

03	DLQ G-10	96881	-0-	96881	231251	81400	3	15481	9	Y	14074	14062	0			66
04	327359 X	96108	-0-	-231251	-0-	82803	3	13305	9	Y	12095	12090	0			71
05	91058 X	91058	-0-	-0-	-0-	78697	3	12361	9	Y	11237	11248	0			60
06	93750 X	49871	-0-	-43879	-0-	43412	3	6459	9	Y	5872	5874	0			58
*07	96999 X	41475	-0-	-55524	-0-	34788	3	6687	9	Y	6079	6077	0			60
08	96999 X	78511	-0-	-18488	-0-	68580	3	9931	9	Y	9028	9040	0			48

HEAD HONCHO STATE WELL #: 2H RRCID -> 288761 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9926 PERF.10257 - 20443

03	DLQ G-10	83252	-0-	83252	280255	67664	3	15588	9	Y	14171	14097	0	60	1	97
04	357211 X	76956	-0-	-280255	-0-	61266	3	15690	9	Y	14264	14314	0			47
05	106320 X	106320	-0-	-0-	-0-	87455	3	18865	9	Y	17150	17155	0			42
06	99390 X	88562	-0-	-10828	-0-	73101	3	15461	9	Y	14055	14056	0			41
*07	98773 X	98773	-0-	-0-	-0-	82035	3	16738	9	Y	15216	15183	0	29	1	45
08	100843 X	84241	-0-	-16602	-0-	71001	3	13240	9	Y	12036	12048	0			33

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HEAD HONCHO STATE WELL #: 1H RRCID -> 288762 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9374 PERF.10224 - 19746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		86229	-0-	86229	330787	68978	3	17251	9	Y	15683	15604	0	72	1	107
04	411512	X	80725	-0-	-330787	-0-	63413	3	17312	9	Y	15738	15793	0			52
05	108684	X	108684	-0-	-0-	-0-	88170	3	20514	9	Y	18649	18655	0			46
06	104760	X	83056	-0-	-21704	-0-	67912	3	15144	9	Y	13767	13772	0			41
*07	102889	X	61894	-0-	-40995	-0-	50859	3	11035	9	Y	10032	10015	0	28	1	30
*08	106943	X	106943	-0-	-0-	-0-	92488	3	14455	9	Y	13141	13135	0			36

LONESTAR STATE WELL #: 1H RRCID -> 288881 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9613 PERF.10184 - 20151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		35290	-0-	35290	239903	28397	3	6893	9	Y	6266	6244	0	55	1	43
04	294564	X	54661	-0-	-239903	-0-	43169	3	11492	9	Y	10447	10456	0			34
05	140189	X	140189	-0-	-0-	-0-	112045	3	28144	9	Y	25585	25556	0			63
06	123245	X	123245	-0-	-0-	-0-	102037	3	21208	9	Y	19280	19286	0			57
*07	82522	X	69049	-0-	-13473	-0-	57371	3	11678	9	Y	10616	10602	0	40	1	31
08	140182	X	115886	-0-	-24296	-0-	96489	3	19397	9	Y	17634	17616	0			49

LONESTAR STATE WELL #: 2H RRCID -> 288946 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10356 - 20417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	217012					Y	-0-	16	0	42	1	-0-
04	349836	X	132824	-0-	-217012	-0-	107032	3	25792	9	Y	23447	23370	0			77
05	163339	X	159044	-0-	-4295	-0-	129411	3	29633	9	Y	26939	26950	0			66
06	149910	X	120882	-0-	-29028	-0-	99630	3	21252	9	Y	19320	19329	0			57
*07	118597	X	118597	-0-	-0-	-0-	98789	3	19808	9	Y	18007	17971	0	40	1	53
*08	112793	X	112793	-0-	-0-	-0-	96885	3	15908	9	Y	14462	14475	0			40

MONARCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 289017 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10000 - 20276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	218583	X	218583	-0-	-0-	-0-	173025	3	45558	9	Y	41416	41572	0			195
04	199618	X	199618	-0-	-0-	-0-	159489	3	40129	9	Y	36481	36462	0			214
05	190927	X	190927	-0-	-0-	-0-	151060	3	39867	9	Y	36243	36263	0			194
06	104550	X	104550	-0-	-0-	-0-	82080	3	22470	9	Y	20427	20420	0			201
*07	123036	X	123036	-0-	-0-	-0-	97479	3	25557	9	Y	23234	23205	0			230
*08	187458	X	187458	-0-	-0-	-0-	150210	3	37248	9	Y	33862	33910	0			182

BATTLESHIP WELL #: 2H RRCID -> 289043 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10418 - 19530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	146971	X	59277	-0-	-87694	-0-	47428	3	11849	9	N	10772	10735	0	98	1	74
04	157410	X	139104	-0-	-18306	-0-	111383	3	27721	9	N	25201	25192	0			83
05	162657	X	155631	-0-	-7026	-0-	122657	3	32974	9	N	29976	29986	0			73
06	157410	X	140844	-0-	-16566	-0-	112092	3	28752	9	N	26138	26134	0			77
*07	143747	X	126674	-0-	-17073	-0-	100273	3	26401	9	N	24001	23953	0	54	1	71
08	155620	X	105697	-0-	-49923	-0-	83837	3	21860	9	N	19873	19889	0			55

LONESTAR STATE WELL #: 3H RRCID -> 289046 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10090 - 20289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	85086					Y	-0-					-0-
04	190694	X	105608	-0-	-85086	-0-	80899	3	24709	9	Y	22463	22389	0			74
05	132373	X	132373	-0-	-0-	-0-	103983	3	28390	9	Y	25809	25820	0			63
06	138541	X	138541	-0-	-0-	-0-	110721	3	27820	9	Y	25291	25279	0			75
*07	134540	X	134540	-0-	-0-	-0-	107103	3	27437	9	Y	24943	24892	0	52	1	74
*08	134576	X	134576	-0-	-0-	-0-	109347	3	25229	9	Y	22935	22946	0			63

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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

MONARCH STATE WELL #: 4H RRCID -> 289076 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 9680 PERF.10117 - 20156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68703	X	68703	-0-	-0-	-0-	53222	3	15481	9	Y	14074	14154	0			66
04	62033	X	62033	-0-	-0-	-0-	47961	3	14072	9	Y	12793	12784	0			75
05	60175	X	60175	-0-	-0-	-0-	46204	3	13971	9	Y	12701	12708	0			68
06	35773	X	35773	-0-	-0-	-0-	27563	3	8210	9	Y	7464	7459	0			73
*07	88908	X	13500	-0-	-75408	-0-	10079	3	3421	9	Y	3110	3152	0			31
*08	77211	X	77211	-0-	-0-	-0-	60582	3	16629	9	Y	15117	15067	0			81

DIVA WELL #: 2H RRCID -> 289370 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 9938 PERF.10396 - 20461

03	DLQ G-10		84911	-0-	84911	188583	65580	3	19331	9	Y	17574	17479	0	67	1	120
04	260255	X	71672	-0-	-188583	-0-	56227	3	15445	9	Y	14041	14115	0			46
05	122677	X	122677	-0-	-0-	-0-	98025	3	24652	9	Y	22411	22402	0			55
06	77738	X	77738	-0-	-0-	-0-	61092	3	16646	9	Y	15133	15143	0			45
*07	101950	X	101950	-0-	-0-	-0-	82635	3	19315	9	Y	17559	17521	0	31	1	52
08	113770	X	87138	-0-	-26632	-0-	72666	3	14472	9	Y	13156	13172	0			36

DIVA WELL #: 3H RRCID -> 289371 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10230 - 20368

03	DLQ G-10		98972	-0-	98972	223184	75258	3	23714	9	Y	21558	21439	0	72	1	147
04	DLQ G-10		74316	-0-	74316	297500	57134	3	17182	9	Y	15620	15716	0			51
05	DLQ G-10		122480	-0-	122480	419980	95806	3	26674	9	Y	24249	24241	0			59
06	DLQ G-10		112085	-0-	112085	532065	89896	3	22189	9	Y	20172	20172	0			59
*07	616332	X	84267	-0-	-532065	-0-	67970	3	16297	9	Y	14815	14788	0	42	1	44
08	122481	X	92798	-0-	-29683	-0-	76816	3	15982	9	Y	14529	14533	0			40

DIVA WELL #: 4H RRCID -> 289374 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10301 - 20461

03	81991	X	81991	-0-	-0-	-0-	63776	3	18215	9	Y	16559	16461	0	40	1	113
04	71658	X	71658	-0-	-0-	-0-	56107	3	15551	9	Y	14137	14203	0			47
05	133732	X	133732	-0-	-0-	-0-	105925	3	27807	9	Y	25279	25264	0			62
06	103791	X	103791	-0-	-0-	-0-	83432	3	20359	9	Y	18508	18515	0			55
*07	86262	X	86262	-0-	-0-	-0-	68864	3	17398	9	Y	15816	15786	0	38	1	47
08	114762	X	94669	-0-	-20093	-0-	78194	3	16475	9	Y	14977	14983	0			41

DIVA WELL #: 1H RRCID -> 289418 COMPL. DATE 12/11/2019 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10270 - 20059

03	DLQ G-10		85502	-0-	85502	146968	64787	3	20715	9	Y	18832	18723	0	53	1	129
04	DLQ G-10		72875	-0-	72875	219843	55967	3	16908	9	Y	15371	15449	0			51
05	DLQ G-10		109751	-0-	109751	329594	84207	3	25544	9	Y	23222	23216	0			57
06	423038	X	93444	-0-	-329594	-0-	74562	3	18882	9	Y	17165	17171	0			51
*07	99758	X	99758	-0-	-0-	-0-	79899	3	19859	9	Y	18054	18017	0	35	1	53
08	109740	X	80261	-0-	-29479	-0-	64948	3	15313	9	Y	13921	13936	0			38

MONARCH STATE WELL #: 3H RRCID -> 289492 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10199 - 20317

03	DLQ G-10		67095	-0-	67095	172678	55007	3	12088	9	Y	10989	11014	0			52
04	229252	X	56574	-0-	-172678	-0-	46930	3	9644	9	Y	8767	8768	0			51
05	81282	X	64071	-0-	-17211	-0-	52434	3	11637	9	Y	10579	10573	0			57
06	64920	X	32830	-0-	-32090	-0-	26758	3	6072	9	Y	5520	5523	0			54
*07	67084	X	27228	-0-	-39856	-0-	22709	3	4519	9	Y	4108	4121	0			41
08	67084	X	60160	-0-	-6924	-0-	49985	3	10175	9	Y	9250	9241	0			50

EL JEFE WC WELL #: 7H RRCID -> 289968 COMPL. DATE 10/13/2020 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11260 - 21560

03	116346	X	116346	-0-	-0-	-0-	106119	3	10227	9	N	9297	9254	0	52	1	63
04	96720	X	21650	-0-	-75070	-0-	20802	3	848	9	N	771	831	0			3
05	156345	X	156345	-0-	-0-	-0-	146846	3	9499	9	N	8635	8617	0			21
06	167490	X	158427	-0-	-9063	-0-	147887	3	10540	9	N	9582	9575	0			28
*07	273674	X	273674	-0-	-0-	-0-	254941	3	18733	9	N	17030	16988	0	20	1	50
*08	285347	X	285347	-0-	-0-	-0-	272063	3	13284	9	N	12076	12093	0			33

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
03	100006	X	100006	-0-	-0-	-0-	75562	3	24444	9	Y	22222	22106	0	95	1	152
04	81458	X	81458	-0-	-0-	-0-	64369	3	17089	9	Y	15535	15636	0			51
05	144160	X	144160	-0-	-0-	-0-	110104	3	34056	9	Y	30960	30935	0			76
06	87064	X	87064	-0-	-0-	-0-	66726	3	20338	9	Y	18489	18510	0			55
*07	117726	X	117726	-0-	-0-	-0-	94237	3	23489	9	Y	21354	21308	0	38	1	63
*08	106642	X	106642	-0-	-0-	-0-	85246	3	21396	9	Y	19451	19460	0			54

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
03	124609	X	124609	-0-	-0-	-0-	100248	3	24361	9	Y	22146	22041	0	119	1	151
04	74940	X	73626	-0-	-1314	-0-	62694	3	10932	9	Y	9938	10056	0			33
05	77438	X	53769	-0-	-23669	-0-	42232	3	11537	9	Y	10488	10495	0			26
06	199734	X	199734	-0-	-0-	-0-	159215	3	40519	9	Y	36835	36752	0			109
*07	173847	X	173847	-0-	-0-	-0-	138856	3	34991	9	Y	31810	31749	0	76	1	94
*08	145262	X	145262	-0-	-0-	-0-	115791	3	29471	9	Y	26792	26812	0			74

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
03	86016	X	86016	-0-	-0-	-0-	79506	3	6510	9	N	5918	5895	0	47	1	40
04	58620	X	343	-0-	-58277	-0-	312	3	31	9	N	28	68	0			-0-
05	116884	X	116884	-0-	-0-	-0-	106580	3	10304	9	N	9367	9344	0			23
06	152854	X	152854	-0-	-0-	-0-	137972	3	14882	9	N	13529	13512	0			40
*07	250101	X	250101	-0-	-0-	-0-	229349	3	20752	9	N	18865	18821	0	28	1	56
*08	278561	X	278561	-0-	-0-	-0-	258447	3	20114	9	N	18285	18291	0			50

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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROULETTE WELL #: 6H RRCID -> 290693 COMPL. DATE 01/16/2021 TOTAL DEPTH 10546 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 3H RRCID -> 290767 COMPL. DATE 12/19/2020 TOTAL DEPTH 9630 PERF. N/A

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

ALPHA STATE WELL #: 7H RRCID -> 290854 COMPL. DATE 08/05/2020 TOTAL DEPTH 10612 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROULETTE WELL #: 2H RRCID -> 290855 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROULETTE WELL #: 1H RRCID -> 290856 COMPL. DATE 11/28/2020 TOTAL DEPTH 9578 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUE MARLIN STATE WELL #: 7H RRCID -> 290896 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 9548 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUE MARLIN STATE WELL #: 6H RRCID -> 290898 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9713 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROULETTE WELL #: 4H RRCID -> 291169 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10516 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BLUE MARLIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 291241 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 9584 PERF. N/A

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

ROULETTE WELL #: 5H RRCID -> 291242 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10764 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

1920 ENERGY, LLC 194397
AVENGER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280675 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9356 - 16363

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	7			78
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 280986 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9800 - 18173

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			582
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			582
05	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	4					586
*06	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					N	3	187	1	187	7	212
												3	8			
07	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					212
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165	1			47

FORTRESS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281552 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9200 - 15341

03	6530 X	6530	-0-	-0-	-0-	2754	1	3311	4	Y	423	154	1			562
						465	9									
04	8850 X	2179	-0-	-6671	-0-	814	1	1280	4	Y	77	372	1	1	8	266
						85	9									
05	9145 X	3754	-0-	-5391	-0-	2047	1	1698	4	Y	8	266	1			8
						9	9									
*06	8850 X	1210	-0-	-7640	-0-	176	1	603	3	Y	322	312	1	90	7	90
						77	4	354	9			18	8			
07	6541 X	72	-0-	-6469	-0-	9	1	62	3	Y	1	1	1			90
						1	9									
08	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					Y	NO RPT					90

PYTHIAN-OATMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281681 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9869 - 16970

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					531
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					531
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					531
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	531	7			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
THUNDERBOLT STATE WELL #: 1H RRCID -> 282197 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9602 - 13487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	240	10	1			298
04	4170	X	273	-0-	-3897	-0-	86	1	166	3	Y	9	2	8			305
							11	4	10	9							
05	4309	X	1205	-0-	-3104	-0-	209	1	918	3	Y	29	149	1			185
							46	4	32	9							
*06	4170	X	1963	-0-	-2207	-0-	335	1	1458	3	Y	68	108	1	83	7	178
							95	4	75	9			50	8			
*07	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	160	1	973	3	Y	45	34	1			189
							1	4	50	9							
*08	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	358	1	2136	3	Y	110	129	1	77	8	93
							1	4	121	9							

MARAUDER STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282306 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF.11008 - 14400

03	7161	X	928	-0-	-6233	-0-	891	1	18	4	N	17					539
							19	9									
04	6870	X	2947	-0-	-3923	-0-	1494	1	695	3	N	208	15	8			732
							529	4	229	9							
05	7099	X	3985	-0-	-3114	-0-	1540	1	833	3	N	221	344	1			609
							1369	4	243	9							
*06	6870	X	3888	-0-	-2982	-0-	708	1	2766	3	N	183	333	1	113	7	539
							213	4	201	9			33	8			
*07	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	1275	1	6593	3	N	302	345	1			496
							26	4	332	9							
*08	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	809	1	4088	3	N	290	523	1	53	8	210
							1	4	319	9							

ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC 251854
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1701AH RRCID -> 279181 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9780 - 16647

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	175	1			87
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE GATEWAY 21 SWD WELL #: 1 RRCID -> 279150 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 3750 - 4500

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-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

03	13547	X	34	-0-	-13513	-0-	33	2	1	9	N	1					442
04	18120	X	17217	-0-	-903	-0-	16284	2	253	4	N	618	188	1			872
							680	9									
05	18724	X	15751	-0-	-2973	-0-	14758	2	27	4	N	878	744	1			1006
							966	9									
06	18120	X	9220	-0-	-8900	-0-	8683	2	537	9	N	488	1120	1			374
07	17794	X	-0-	-0-	-17794	-0-					N	-0-					374
*08	20716	X	20716	-0-	-0-	-0-	19727	2	989	9	N	899	770	1			503

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
03	7254 X	47	-0-	-7207	-0-	47	2			N	-0-					356
04	10560 X	10442	-0-	-118	-0-	9889	2	553	9	N	503	186	1			673
05	10912 X	5569	-0-	-5343	-0-	5146	2	10	4	N	375	760	1			288
						413	9									
06	10560 X	6102	-0-	-4458	-0-	5740	2	362	9	N	329	361	1			256
07	10788 X	2552	-0-	-8236	-0-	2537	2	15	9	N	14					270
08	10788 X	6555	-0-	-4233	-0-	6237	2	13	4	N	277	189	1			358
						305	9									

STATE JOHNNY CASH 23 WELL #: 2H RRCID -> 280225 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9950 - 15802

03	496 X	2	-0-	-494	-0-	1	4	1	9	N	1					168
04	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					168
05	10 X	10	-0-	-0-	-0-	7	2	3	9	N	3					171
*06	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					171
*07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	3					174
08	31 X	7	-0-	-24	-0-	3	4	4	9	N	4					178

ORBISON 28 WELL #: 6H RRCID -> 280226 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10433 - 13042

03	15655 X	55	-0-	-15600	-0-	54	2	1	9	N	1					426
04	18510 X	9944	-0-	-8566	-0-	9876	2	12	4	N	51					477
						56	9									
05	19127 X	-0-	-0-	-19127	-0-					N	-0-					477
06	18510 X	11187	-0-	-7323	-0-	10907	2	27	4	N	230					707
						253	9									
07	10261 X	10061	-0-	-200	-0-	37	1	9583	2	N	395	286	1			816
						6	4	435	9							
*08	10426 X	10426	-0-	-0-	-0-	10095	2	331	9	N	301	382	1			735

SANTANA 29 WELL #: 2H RRCID -> 281470 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10007 PERF.10450 - 14402

03	39928 X	41	-0-	-39887	-0-	41	2			N	-0-					608
04	38640 X	4455	-0-	-34185	-0-	130	1	4285	2	N	36					644
						40	9									
05	32581 X	24994	-0-	-7587	-0-	24207	2	295	4	N	447	186	1			905
						492	9									
*06	31530 X	18521	-0-	-13009	-0-	17412	2	211	4	N	816	755	1			966
						898	9									
07	14759 X	14759	-0-	-0-	-0-	14454	2	138	4	N	152	277	1			841
						167	9									
08	24986 X	19132	-0-	-5854	-0-	18739	2	393	9	N	357	381	1			817

STATE GATEWAY 38 WELL #: 2H RRCID -> 282664 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF.10290 - 16728

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					111
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					111
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					111
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					111
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					111
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					111

ALLMAN 24 WELL #: 6H RRCID -> 283015 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 9897 PERF.10087 - 15972

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ALLMAN 25 SWD WELL #: 1 RRCID -> 283140 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4000 - 4800

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

03	121830 X	26	-0-	-121804	-0-	26	2			Y	-0-					517
04	117900 X	32962	-0-	-84938	-0-	30679	2	323	4	Y	1782	1466	1			833
						1960	9									
05	77562 X	29739	-0-	-47823	-0-	27923	2	211	4	Y	1459	1625	1			667
						1605	9									
06	28830 X	28370	-0-	-460	-0-	26637	2	417	4	Y	1196	1063	1			800
						1316	9									
07	34069 X	17002	-0-	-17067	-0-	15354	2	1009	4	Y	581	903	1			478
						639	9									
*08	36811 X	36811	-0-	-0-	-0-	35445	2	1	4	Y	1241	911	1			808
						1365	9									

STATE GATEWAY 34-39 WELL #: 12H RRCID -> 284428 COMPL. DATE 04/23/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRESTLES STATE UNIT 55 41-44 WELL #: 1H RRCID -> 285578 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10191 - 12423

03	12840 X	12840	-0-	-0-	-0-	11759	2	17	4	N	967	939	1			198
						1064	9									
04	11370 X	10394	-0-	-976	-0-	9385	2	1009	9	N	917	920	1			195
05	11749 X	9216	-0-	-2533	-0-	8343	2	70	4	N	730	727	1			198
						803	9									
06	11370 X	9416	-0-	-1954	-0-	8195	2	1221	9	N	1110	1058	1	2	8	248
07	11749 X	9204	-0-	-2545	-0-	8173	2	1031	9	N	937	913	1			272
08	11749 X	9393	-0-	-2356	-0-	8383	2	1010	9	N	918	885	1			305

RINCON UNIT 72 16-20 WELL #: 1H RRCID -> 285603 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10610 - 15410

03	23250 X	12551	-0-	-10699	-0-	150	1	12124	2	N	252					380
						277	9									
04	22380 X	16803	-0-	-5577	-0-	450	1	15489	2	N	525	553	1			352
						286	4	578	9							
05	22816 X	8380	-0-	-14436	-0-	465	1	7681	2	N	213	185	1			380
						234	9									
06	21540 X	7272	-0-	-14268	-0-	450	1	6505	2	N	288	362	1	8	8	298
						317	9									
07	17360 X	6723	-0-	-10637	-0-	688	1	5833	2	N	184					482
						202	9									
08	17360 X	2757	-0-	-14603	-0-	245	1	2406	2	N	96					578
						106	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	17608	X	14267	-0-	-3341	-0-	291	1	11860	2	N	1478	1476	1			265
							490	4	1626	9							
04	17040	X	13895	-0-	-3145	-0-	304	1	12225	2	N	1242	1099	1			408
							1366	9									
05	19778	X	14236	-0-	-5542	-0-	361	1	12532	2	N	1221	1088	1			541
							1343	9									
06	19140	X	13250	-0-	-5890	-0-	320	1	11635	2	N	1177	1275	1			443
							1295	9									
07	14353	X	13430	-0-	-923	-0-	385	1	11669	2	N	1251	1251	1			443
							1376	9									
08	14353	X	12981	-0-	-1372	-0-	380	1	11294	2	N	1188	1276	1			355
							1307	9									

JETT RINK STATE 58-23 WELL #: 1H RRCID -> 286146 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10200 - 14150

03	9920	X	9606	-0-	-314	-0-	9252	2	354	9	N	322	368	1			186
04	9600	X	9220	-0-	-380	-0-	8870	2	350	9	N	318	364	1			140
05	9920	X	9289	-0-	-631	-0-	8997	2	292	9	N	265	184	1			221
06	9360	X	9072	-0-	-288	-0-	8768	2	304	9	N	276	184	1			313
07	9610	X	9046	-0-	-564	-0-	8993	2	53	9	N	48	184	1			177
08	9610	X	8081	-0-	-1529	-0-	7732	2	349	9	N	317					494

HERMOSA STATE 55 30-31 WELL #: 3H RRCID -> 287177 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10222 - 19542

03	58342	X	50939	-0-	-7403	-0-	236	1	46772	2	N	3288	3297	1			613
							314	4	3617	9							
04	55620	X	48093	-0-	-7527	-0-	229	1	41895	2	N	3162	2935	1			840
							2491	4	3478	9							
05	54746	X	49980	-0-	-4766	-0-	231	1	46261	2	N	2800	2910	1			730
							408	4	3080	9							
06	50880	X	49828	-0-	-1052	-0-	220	1	46450	2	N	2871	2904	1			697
							3158	9									
07	51113	X	51113	-0-	-0-	-0-	219	1	47928	2	N	2696	2731	1			662
							2966	9									
08	50933	X	50099	-0-	-834	-0-	218	1	46848	2	N	2757	2908	1			511
							3033	9									

ZUMA STATE UNIT 72 10-21 WELL #: 3H RRCID -> 287441 COMPL. DATE 01/18/2019 TOTAL DEPTH 9695 PERF.10250 - 18793

03	36239	X	22275	-0-	-13964	-0-	899	1	17327	2	N	3052	2908	1			519
							692	4	3357	9							
04	35070	X	32032	-0-	-3038	-0-	1403	1	21512	2	N	3218	2903	1			834
							5577	4	3540	9							
05	36760	X	36760	-0-	-0-	-0-	943	1	16066	2	N	3364	3609	1			589
							16051	4	3700	9							
06	34350	X	30701	-0-	-3649	-0-	751	1	21335	2	N	3149	3235	1			503
							5151	4	3464	9							
07	33108	X	9305	-0-	-23803	-0-	423	1	5458	2	N	1504	1633	1			374
							1770	4	1654	9							
08	36766	X	3273	-0-	-33493	-0-	93	1	1476	2	N	572	542	1	14	8	390
							1075	4	629	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	30411	X	22345	-0-	-8066	-0-	587	1	19448	2	N	2100	2234	1			427
							2310	9									
04	29430	X	17835	-0-	-11595	-0-	260	1	15401	2	N	1941	1842	1			526
							39	4	2135	9							
05	27001	X	20092	-0-	-6909	-0-	269	1	15830	2	N	1977	1991	1			512
							1818	4	2175	9							
06	26130	X	20314	-0-	-5816	-0-	290	1	17658	2	N	1768	1808	1	11	8	461
							421	4	1945	9							
07	22351	X	20753	-0-	-1598	-0-	305	1	18609	2	N	1449	1633	1			277
							245	4	1594	9							
08	22351	X	20619	-0-	-1732	-0-	340	1	18267	2	N	1709	1627	1			359
							132	4	1880	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
03	56513	X	47338	-0-	-9175	-0-	212	1	41998	2	N	4026	4260	1			482
							699	4	4429	9							
04	50760	X	44746	-0-	-6014	-0-	209	1	40383	2	N	3776	3845	1			413
							4154	9									
05	51057	X	44882	-0-	-6175	-0-	216	1	40303	2	N	3785	3288	1			910
							199	4	4164	9							
06	48060	X	42683	-0-	-5377	-0-	209	1	38588	2	N	3533	3620	1	14	8	809
							3886	9									
07	47337	X	42827	-0-	-4510	-0-	196	1	38953	2	N	3344	3449	1			704
							3678	9									
08	47337	X	41955	-0-	-5382	-0-	210	1	37946	2	N	3454	3266	1			892
							3799	9									

SUNSET STATE UNIT 58 13-24 WELL #: 51H RRCID -> 288356 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 9792 PERF.10840 - 17872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	85932	X	59538	-0-	-26394	-0-	315	1	53974	2	N	3440	3163	1			724
							1465	4	3784	9							
04	77550	X	76394	-0-	-1156	-0-	450	1	70493	2	N	4955	4764	1			915
							5451	9									
05	74555	X	74125	-0-	-430	-0-	465	1	68354	2	N	4824	4932	1			807
							5306	9									
06	72150	X	67922	-0-	-4228	-0-	450	1	62841	2	N	4210	4522	1	3	8	492
							4631	9									
*07	78926	X	35642	-0-	-43284	-0-	32553	2	3089	9	N	2808	2763	1			537
08	78926	X	61219	-0-	-17707	-0-	57800	2	157	4	N	2965	2560	1			942
							3262	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
03	46345	X	33651	-0-	-12694	-0-	3720	1	27618	2	N	2103	1896	1			502
							2313	9									
04	44880	X	33618	-0-	-11262	-0-	3600	1	27565	2	N	2227	2145	1			584
							3	4	2450	9							
05	38998	X	30877	-0-	-8121	-0-	3720	1	20488	2	N	1625	1644	1			565
							4881	4	1788	9							
06	34320	X	25574	-0-	-8746	-0-	3600	1	17909	2	N	1533	1628	1			470
							2379	4	1686	9							
07	38527	X	38527	-0-	-0-	-0-	16924	1	18060	2	N	1678	1627	1			521
							1697	4	1846	9							
*08	36125	X	36125	-0-	-0-	-0-	14854	1	18471	2	N	1513	1784	1			250
							1136	4	1664	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	73501 X	424	-0-	-73077	-0-	180	1	222	2	N	4	195	1			129
						18	4	4	9							
04	64320 X	685	-0-	-63635	-0-	300	1	338	2	N	21					150
						24	4	23	9							
05	78429 X	78429	-0-	-0-	-0-	465	1	38588	2	N	2809	2197	1			762
						36286	4	3090	9							
06	88064 X	88064	-0-	-0-	-0-	450	1	74126	2	N	3409	3633	1	46	8	492
						9738	4	3750	9							
07	18728 X	18728	-0-	-0-	-0-	5279	1	12006	2	N	505	719	1			278
						887	4	556	9							
08	78430 X	4587	-0-	-73843	-0-	4482	1	66	4	N	35					313
						39	9									

MANHATTAN STATE 55 28-33 WELL #: 51H RRCID -> 288816 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 9597 PERF.10395 - 19395

03	138384 X	73077	-0-	-65307	-0-	310	1	64831	2	N	4187	4063	1			464
						3330	4	4606	9							
04	103230 X	36574	-0-	-66656	-0-	300	1	27591	2	N	2475	2557	1			382
						5960	4	2723	9							
05	106671 X	13815	-0-	-92856	-0-	310	1	12383	2	N	1017	910	1			489
						3	4	1119	9							
06	92940 X	1954	-0-	-90986	-0-	300	1	1248	2	N	367	545	1	4	8	307
						2	4	404	9							
07	82398 X	-0-	-0-	-82398	-0-					N	197	187	1			317
08	73067 X	-0-	-0-	-73067	-0-					N	50					367

STATE GATEWAY 22 WELL #: 6H RRCID -> 289058 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 7878 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUXE OPERATING LLC 511772
WILLETT POT STILL 5-2C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287273 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 9903 - 16352

03	39246 X	36889	-0-	-2357	-0-	1085	1	29636	3	N	3893	3903	0	4	8	292
						1886	4	4282	9							
04	60758 X	60758	-0-	-0-	-0-	1085	1	27259	3	N	3276	3350	0	7	8	211
						28810	4	3604	9							
05	46872 X	34088	-0-	-12784	-0-	1050	1	28869	3	N	3336	3366	0	1	8	180
						499	4	3670	9							
06	45360 X	26156	-0-	-19204	-0-	13759	2	9802	4	N	2359	2333	0			206
						2595	9									
07	36890 X	NO RPT	-0-	-36890	-0-					N	NO RPT					206
08	36890 X	NO RPT	-0-	-36890	-0-					N	NO RPT					206

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
GEORGE T STAGG 5-2 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289187 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.13327 - 19129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70556	X	58387	-0-	-12169	-0-	1085	1	41120	3	N	2153	2305	0	8	8	370
							13814	4	2368	9							
04	122365	X	122365	-0-	-0-	-0-	1085	1	42393	3	N	1861	1950	0	10	8	271
							76840	4	2047	9							
05	66681	X	49687	-0-	-16994	-0-	1050	1	43746	3	N	1692	1709	0	2	8	252
							3030	4	1861	9							
06	64530	X	41381	-0-	-23149	-0-	26906	2	12769	4	N	1551	1586	0	14	8	203
							1706	9									
07	58373	X	NO RPT	-0-	-58373	-0-					N	NO RPT					203
08	58373	X	NO RPT	-0-	-58373	-0-					N	NO RPT					203

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL 37 WELL #: W201PA RRCID -> 279027 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11875 - 16350

03	27838	X	25963	-0-	-1875	-0-	1266	1	23180	2	N	1379	1672	1			287
							1517	9									
04	24930	X	22049	-0-	-2881	-0-	1230	1	19443	2	N	1251	1112	1			426
							1376	9									
05	23851	X	23851	-0-	-0-	-0-	1244	1	21621	2	N	896	1100	1			222
							986	9									
06	25140	X	24436	-0-	-704	-0-	1210	1	21353	2	N	1703	1475	1			450
							1873	9									
07	25978	X	20663	-0-	-5315	-0-	1148	1	18372	2	N	1039	1294	1			195
							1143	9									
08	25978	X	16871	-0-	-9107	-0-	666	1	15218	2	N	897	545	1			547
							987	9									

MOONTOWER RESOURCES OP, LLC 578467
COVINGTON STATE 1 WELL #: 1H RRCID -> 278439 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8415 - 12170

03	26319	X	26319	-0-	-0-	-0-	26296	3	23	9	N	21					508
04	23095	X	23095	-0-	-0-	-0-	23086	3	9	9	N	8					516
05	23715	X	22818	-0-	-897	-0-	22723	3	95	9	N	86					602
06	25470	X	21138	-0-	-4332	-0-	21086	3	52	9	N	47					649
07	26319	X	11249	-0-	-15070	-0-	11238	3	11	9	N	10					659
08	26319	X	21142	-0-	-5177	-0-	21128	3	14	9	N	13					672

STEVE STATE WELL #: 2H RRCID -> 278599 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8405 - 12533

*09	21840	X	5507	-0-	-16333	-0-	5482	3	25	9	N	23	323	1			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
05	620	X	77	-0-	-543	-0-	77	3			N	-0-					64
06	90	X	20	-0-	-70	-0-	20	3			N	-0-					64
07	31	X	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					64
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					64

STEVE STATE WELL #: 3H RRCID -> 283068 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8077 - 12320

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					312

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2021

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
MOONTOWER RESOURCES OP, LLC //CONT.// 578467
COVINGTON STATE 13 WELL #: 2H RRCID -> 283462 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7986 - 15172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			339
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			339
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			339
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			339
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			339
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			339

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2021

PLUMMER STATE NEVILL 16-21 WELL #: 5HA RRCID -> 284679 COMPL. DATE 02/08/2017 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8632 - 15136

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			104
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			104
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			104
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			104
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			104
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021

PLUMMER STATE LAURA LOU 11-14 WELL #: 4HA RRCID -> 284762 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 7425 PERF.11414 - 15614

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			167

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021

PLUMMER STATE LAURA LOU 34-27 WELL #: 3HA RRCID -> 285042 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8606 - 15306

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			187
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			187
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			187
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			187
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			187
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			187

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021

PLUMMER STATE 20-29 WELL #: 2HA RRCID -> 285458 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8356 - 15510

*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	105			293
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16			309
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			309
*05	16337 X	-0-	-0-	-16337	-0-			Y	-0-			309
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			309
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			309
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			309

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
MOONTOWER RESOURCES OP, LLC //CONT.// 578467
LIVE OAK STATE 8-5 WELL #: 1H RRCID -> 289976 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8584 - 15869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	127379	X	100734	-0-	-26645	-0-	96880	3	400	4	N	3140	3192	1			971
							3454	9									
04	116820	X	95879	-0-	-20941	-0-	92709	3	3170	9	N	2882	2819	1			1034
05	112561	X	94429	-0-	-18132	-0-	87542	3	3938	4	N	2681	2629	1			1086
							2949	9									
06	106590	X	86529	-0-	-20061	-0-	83584	3	350	4	N	2359	2432	1			1013
							2595	9									
07	100719	X	85026	-0-	-15693	-0-	80534	3	1888	4	N	2367	2315	1			1065
							2604	9									
08	100719	X	83821	-0-	-16898	-0-	81395	3	2426	9	N	2205	2194	1			1076

SATURN SWD OPERATING LLC 748767
DOUBLE C SWD WELL #: 1 RRCID -> 280717 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2728 - 4630

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE C SWD WELL #: 3 RRCID -> 285844 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 2690 - 4890

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC 750082

HUEY STATE 24 WELL #: 1H RRCID -> 282738 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 7932 PERF. 8115 - 12715

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	EOM BALANCE
03	32210 X	32210	-0-	-0-	-0-	14148	1	14397	3	Y	915	845	1		278
						2658	4	1007	9						
04	34596 X	34596	-0-	-0-	-0-	17803	1	15866	3	Y	730	726	1		282
						124	4	803	9						
05	35626 X	35626	-0-	-0-	-0-	17806	1	16913	3	Y	731	744	1		269
						103	4	804	9						
06	20998 X	20998	-0-	-0-	-0-	1963	1	18253	3	Y	704	691	1		282
						8	4	774	9						
07	DLQ G-10	17947	-0-	17947	17947	210	1	16928	3	Y	604	672	1		214
						145	4	664	9						
08	DLQ G-10	17043	-0-	17043	34990	174	1	16206	3	Y	574	624	1		164
						32	4	631	9						

NORMAN STATE 14 WELL #: 1H RRCID -> 282746 COMPL. DATE 01/21/2017 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8253 - 17950

03	14B2 EXT	109858	-0-	109858	260516	26009	1	64644	3	Y	7293	6733	1		603
						11183	4	8022	9						
04	359117 X	98601	-0-	-260516	-0-	29246	1	63119	3	Y	5215	5183	1		635
						499	4	5737	9						
05	102018 X	102018	-0-	-0-	-0-	29212	1	67284	3	Y	4650	4730	1		555
						407	4	5115	9						
06	74515 X	74515	-0-	-0-	-0-	81	1	69824	3	Y	4162	4084	1		633
						32	4	4578	9						
07	72968 X	72968	-0-	-0-	-0-	825	1	66547	3	Y	4519	3907	1		1245
						625	4	4971	9						
*08	70391 X	70391	-0-	-0-	-0-	699	1	64987	3	Y	4157	4278	1		1124
						132	4	4573	9						

HUEY STATE 24 WELL #: 2H RRCID -> 283776 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8178 - 12914

03	22258 X	22258	-0-	-0-	-0-	15072	3	5096	4	Y	1900	1754	1		516
						2090	9								
04	16881 X	16881	-0-	-0-	-0-	15070	3	247	4	Y	1422	1413	1		525
						1564	9								
05	17856 X	17856	-0-	-0-	-0-	16065	3	181	4	Y	1464	1489	1		500
						1610	9								
06	15890 X	15890	-0-	-0-	-0-	14360	3	12	4	Y	1380	1354	1		526
						1518	9								
07	DLQ G-10	17426	-0-	17426	17426	196	1	15827	3	Y	1181	1295	1		412
						104	4	1299	9						
08	DLQ G-10	20123	-0-	20123	37549	200	1	18679	3	Y	1095	1194	1		313
						39	4	1205	9						

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 283883 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7974 - 12419

03	T. A.	36650	-0-	36650	106662	37	1	35664	3	Y	863	890	1		1122
						949	9								
04	143567 X	36905	-0-	-106662	-0-	85	1	35325	3	Y	1359	1263	1		1218
						1495	9								
05	38932 X	38932	-0-	-0-	-0-	37	1	37655	3	Y	1127	1160	1		1185
						1240	9								
06	31334 X	31334	-0-	-0-	-0-	33	1	30447	3	Y	776	781	1		1180
						854	9								
07	27577 X	27577	-0-	-0-	-0-	26656	3	921	9	Y	837	694	1		1323
*08	27726 X	27726	-0-	-0-	-0-	26805	3	921	9	Y	837	946	1		1214

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
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
03	38011 X	38011	-0-	-0-	-0-	1333	1	34508	3	Y	1892	1858	1			940
						89	4	2081	9							
04	35391 X	35391	-0-	-0-	-0-	1755	1	31999	3	Y	1487	1562	1			865
						1	4	1636	9							
05	32900 X	32900	-0-	-0-	-0-	1743	1	29442	3	Y	1559	1500	1			924
						1715	9									
06	25920 X	21864	-0-	-4056	-0-	1276	1	18805	3	Y	1450	1448	1			926
						188	4	1595	9							
07	DLQ G-10	26581	-0-	26581	26581	105	1	25234	3	Y	1101	1403	1			624
						31	4	1211	9							
08	DLQ G-10	26560	-0-	26560	53141	108	1	25297	3	Y	1038	1168	1			494
						13	4	1142	9							

HUEY STATE 24 WELL #: 4HD RRCID -> 286149 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8706 - 18797

03	T. A.	144844	-0-	144844	513785	2	1	141511	3	Y	467	453	1			311
						2817	4	514	9							
04	646425 X	132640	-0-	-513785	-0-	158	1	130270	3	Y	342	363	1			290
						1836	4	376	9							
05	141195 X	141195	-0-	-0-	-0-	274	1	138866	3	Y	266	267	1			289
						1762	4	293	9							
06	146172 X	146172	-0-	-0-	-0-	2677	1	141147	3	Y	227	219	1			297
						2098	4	250	9							
07	163944 X	163944	-0-	-0-	-0-	314	1	161692	3	Y	275	431	1			141
						1635	4	303	9							
*08	158320 X	158320	-0-	-0-	-0-	302	1	155607	3	Y	330	464	1			7
						2048	4	363	9							

HUEY STATE 24 WELL #: 3HC RRCID -> 286405 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8427 - 18355

03	T. A.	65664	-0-	65664	273325	7886	1	55299	3	Y	1664	1615	1			241
						649	4	1830	9							
04	364352 X	91027	-0-	-273325	-0-	9973	1	78302	3	Y	1835	1943	1			133
						733	4	2019	9							
05	97541 X	97541	-0-	-0-	-0-	10097	1	83469	2	Y	2588	2597	1			124
						1128	4	2847	9							
06	139928 X	139928	-0-	-0-	-0-	319	1	133946	3	Y	2582	2488	1			218
						2823	4	2840	9							
07	152032 X	152032	-0-	-0-	-0-	286	1	147308	3	Y	2680	2607	1			291
						1490	4	2948	9							
*08	152251 X	152251	-0-	-0-	-0-	285	1	147083	3	Y	2679	2390	1			580
						1936	4	2947	9							

SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 2HA RRCID -> 286529 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8011 - 18199

03	13394 X	13394	-0-	-0-	-0-	257	1	10386	3	N	1783	1703	1			1108
						790	4	1961	9							
04	10440 X	7944	-0-	-2496	-0-	602	1	5503	3	N	1581	1644	1			1045
						100	4	1739	9							
05	10044 X	8035	-0-	-2009	-0-	536	1	5866	3	N	1394	1396	1			1043
						100	4	1533	9							
06	23352 X	23352	-0-	-0-	-0-	1731	1	18270	3	N	2759	2775	1			1027
						316	4	3035	9							
07	13392 X	-0-	-0-	-13392	-0-					N	-0-					1027
08	13392 X	-0-	-0-	-13392	-0-					N	-0-					1027

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
SHERIFF BART STATE 36 WELL #: 3HB RRCID -> 286530 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8259 - 18375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	184140 X	126817	-0-	-57323	-0-	3087	1	116316	3	N	3875	3703	1			181
						3151	4	4263	9							
04	178200 X	141970	-0-	-36230	-0-	8605	1	128471	3	N	3960	4118	1			23
						538	4	4356	9							
05	175274 X	149503	-0-	-25771	-0-	6888	1	136948	3	N	3193	3198	1			18
						2155	4	3512	9							
06	147810 X	143160	-0-	-4650	-0-	12061	1	125755	3	N	3082	3100	1			-0-
						1954	4	3390	9							
07	146692 X	117340	-0-	-29352	-0-	1664	1	109959	3	N	2787	2726	1			61
						2651	4	3066	9							
08	149513 X	111914	-0-	-37599	-0-	1526	1	105973	3	N	2752	2670	1			143
						1388	4	3027	9							

BLUTO STATE UNIT 2312 WELL #: 1H RRCID -> 286634 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7425 - 17614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	194928 X	137990	-0-	-56938	-0-	8448	1	121165	3	N	1099	1088	1			151
						7168	4	1209	9							
04	164820 X	139099	-0-	-25721	-0-	10306	1	121588	3	N	1115	1133	1			133
						5978	4	1227	9							
05	159743 X	141184	-0-	-18559	-0-	10641	1	122565	3	N	1298	1258	1			173
						6550	4	1428	9							
06	148650 X	125288	-0-	-23362	-0-	3405	1	114569	3	N	1190	1212	1			151
						6005	4	1309	9							
07	152954 X	115848	-0-	-37106	-0-	444	1	111309	3	N	1229	1255	1			125
						2743	4	1352	9							
08	143747 X	112027	-0-	-31720	-0-	506	1	110238	3	N	1166	1072	1			219
						1283	9									

LILI VON SHTUPP STATE WELL #: 1HA RRCID -> 287060 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7592 - 17302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	115131 X	115131	-0-	-0-	-0-	3275	1	110414	3	Y	1034	1016	1			420
						305	4	1137	9							
04	114385 X	114385	-0-	-0-	-0-	4542	1	108667	3	Y	1066	1120	1			366
						3	4	1173	9							
05	105493 X	105493	-0-	-0-	-0-	4484	1	99983	3	Y	933	898	1			401
						1026	9									
06	96300 X	65523	-0-	-30777	-0-	4106	1	59888	3	Y	854	853	1			402
						590	4	939	9							
07	DLQ G-10	81440	-0-	81440	81440	334	1	80194	3	Y	741	792	1			351
						97	4	815	9							
08	DLQ G-10	76468	-0-	76468	157908	322	1	75356	3	Y	682	726	1			307
						40	4	750	9							

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
03	61353 X	61353	-0-	-0-	-0-	6689	1	49969	3	Y	3827	3714	1			577
						485	4	4210	9							
04	59713 X	59713	-0-	-0-	-0-	8388	1	46650	3	Y	3939	4170	1			346
						342	4	4333	9							
05	62752 X	62752	-0-	-0-	-0-	8420	1	49728	3	Y	3849	3862	1			333
						370	4	4234	9							
06	58290 X	54133	-0-	-4157	-0-	865	1	48637	3	Y	3625	3493	1			465
						643	4	3988	9							
07	DLQ G-10	51829	-0-	51829	51829	93	1	47708	3	Y	3224	3230	1			459
						482	4	3546	9							
08	DLQ G-10	50726	-0-	50726	102555	90	1	46452	3	Y	3250	3059	1			650
						609	4	3575	9							

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
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
03	68780	X	68780	-0-	-0-	-0-	2477	1	63371	3	Y	2512	2467	1			242
							169	4	2763	9							
04	68701	X	68701	-0-	-0-	-0-	3359	1	63240	3	Y	1909	2005	1			146
							2	4	2100	9							
05	63769	X	63769	-0-	-0-	-0-	3320	1	58186	3	Y	2057	1978	1			225
							2263	9									
06	56640	X	39219	-0-	-17421	-0-	2307	1	34593	3	Y	1809	1806	1			228
							329	4	1990	9							
07	DLQ G-10		48335	-0-	48335	48335	190	1	45568	3	Y	2292	1744	1			776
							56	4	2521	9							
08	DLQ G-10		46945	-0-	46945	95280	190	1	44413	3	Y	2108	2026	1			858
							23	4	2319	9							

NORMAN STATE 14 WELL #: 2HA RRCID -> 290674 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7844 - 17782

03	0		67970	-0-	67970	199470	204	1	52645	3	N	12096	11982	1			380
							1815	4	13306	9							
04	263440	X	63970	-0-	-199470	-0-	200	1	51326	3	N	10595	10198	1			777
							789	4	11655	9							
05	65163	X	65163	-0-	-0-	-0-	175	1	54713	3	N	9026	9341	1			462
							346	4	9929	9							
06	59797	X	59797	-0-	-0-	-0-	157	1	50860	3	N	7229	7254	1			437
							828	4	7952	9							
07	65415	X	65415	-0-	-0-	-0-	161	1	54735	3	N	8532	7898	1			1071
							1134	4	9385	9							
*08	62523	X	62523	-0-	-0-	-0-	165	1	53523	3	N	7740	7624	1			1187
							321	4	8514	9							

NORMAN STATE 14 WELL #: 3HA RRCID -> 290675 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7895 - 17835

03	0		145756	-0-	145756	443473	491	1	126806	3	N	12801	12680	1			750
							4378	4	14081	9							
04	588027	X	144554	-0-	-443473	-0-	505	1	129748	3	N	11207	10787	1			1170
							1973	4	12328	9							
05	150365	X	150365	-0-	-0-	-0-	472	1	138309	3	N	9686	10024	1			832
							929	4	10655	9							
06	155949	X	155949	-0-	-0-	-0-	446	1	144463	3	N	7889	7916	1			805
							2362	4	8678	9							
07	150597	X	150597	-0-	-0-	-0-	406	1	137810	3	N	8663	8338	1			1130
							2852	4	9529	9							
*08	146495	X	146495	-0-	-0-	-0-	422	1	136642	3	N	7831	7754	1			1207
							817	4	8614	9							

NORMAN STATE 14 WELL #: 5HA RRCID -> 290696 COMPL. DATE 12/13/2020 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7752 - 17797

03	0		122619	-0-	122619	344370	398	1	102023	3	N	15151	15009	1			236
							3532	4	16666	9							
04	471294	X	126924	-0-	-344370	-0-	428	1	109709	3	N	13729	13215	1			750
							1685	4	15102	9							
05	130195	X	130195	-0-	-0-	-0-	367	1	116948	3	N	11049	11435	1			364
							726	4	12154	9							
06	122712	X	122712	-0-	-0-	-0-	341	1	110720	3	N	8954	8985	1			333
							1802	4	9849	9							
07	129435	X	129435	-0-	-0-	-0-	337	1	114635	3	N	10993	9974	1			1352
							2371	4	12092	9							
08	96844	X	NO RPT	-0-	-96844	-0-					N	NO RPT					1352

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
SCALA ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 750082
NORMAN STATE 14 WELL #: 6HA RRCID -> 290697 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7964 - 17961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		153149	-0-	153149	500756	517	1	132635	3	N	13989	13857	1			2370
							4609	4	15388	9							
04	659177	X	158421	-0-	-500756	-0-	550	1	141090	3	N	13271	12774	1			2867
							2183	4	14598	9							
05	165018	X	165018	-0-	-0-	-0-	473	1	150400	3	N	12012	12431	1			2448
							932	4	13213	9							
06	151624	X	151624	-0-	-0-	-0-	428	1	138800	3	N	9210	9242	1			2416
							2265	4	10131	9							
07	156974	X	156974	-0-	-0-	-0-	423	1	143640	3	N	9038	10087	1			1367
							2969	4	9942	9							
*08	153256	X	153256	-0-	-0-	-0-	441	1	142874	3	N	8257	8328	1			1296
							858	4	9083	9							

NORMAN STATE 14 WELL #: 7HA RRCID -> 290701 COMPL. DATE 11/25/2020 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7779 - 17822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		5809	-0-	5809	112840	8	1	2051	3	N	3345	3314	1			518
							70	4	3680	9							
04	117921	X	5081	-0-	-112840	-0-	9	1	2284	3	N	2504	2410	1			612
							34	4	2754	9							
05	75299	X	3071	-0-	-72228	-0-	2434	3	637	9	N	579	599	1			592
06	72870	X	1334	-0-	-71536	-0-	1	1	206	3	N	1023	1026	1			589
							2	4	1125	9							
07	75299	X	2209	-0-	-73090	-0-	107	3	2	4	N	1909	2200	1			298
							2100	9									
08	75299	X	-0-	-0-	-75299	-0-					N	1665	1699	1			264

SOLARIS WATER MIDSTREAM, LLC 801148
GLENN WELL #: 1SW RRCID -> 272799 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 4792 PERF. 3696 - 4602

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

GRISSOM WELL #: 1SW RRCID -> 275716 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 4834 PERF. 3360 - 4506

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

TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518
SARGE 17 WELL #: 1H RRCID -> 283130 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10167 - 14819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29078	X	-0-	-0-	-29078	-0-					N	-0-					619
04	25500	X	13466	-0-	-12034	-0-	12132	3	1334	9	N	1213	1066	1	2	8	764
05	24924	X	11237	-0-	-13687	-0-	9844	3	1393	9	N	1266	1378	1			652
06	19170	X	10481	-0-	-8689	-0-	9154	3	1327	9	N	1206	1073	1	1	8	784
07	13919	X	10098	-0-	-3821	-0-	8968	3	1130	9	N	1027	1415	1	1	8	395
08	13919	X	1712	-0-	-12207	-0-	372	3	1340	9	N	1218	875	1			738

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185

ADMIRAL WILLIAM HALSEY JR STATE WELL #: 3HX RRCID -> 284850 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7622 - 17389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC 880622

NIGHTHAWK STATE WELL #: 454H RRCID -> 289740 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9796 - 14890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60636 X	47343	-0-	-13293	-0-	3719	1	34993	3	Y	7846	7915	0			6447
						8631	9									
04	68550 X	49984	-0-	-18566	-0-	2383	1	1024	2	Y	6049	6015	0			6481
						39923	3	6654	9							
05	70835 X	44071	-0-	-26764	-0-	320	1	36664	3	Y	6443	6448	0			6476
						7087	9									
06	62040 X	39951	-0-	-22089	-0-	401	1	33402	3	Y	5589	5566	0			6499
						6148	9									
07	DLQ G-10	41184	-0-	41184	41184	1126	1	33899	3	Y	5599	5583	0			6515
						6159	9									
08	DLQ G-10	39480	-0-	39480	80664	559	1	33622	3	Y	4817	4842	0			6490
						5299	9									

NIGHTHAWK STATE WELL #: 514H RRCID -> 289859 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9796 - 14891

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50809 X	43307	-0-	-7502	-0-	3719	1	34993	3	Y	4177	4195	0			5121
						4595	9									
04	55350 X	46366	-0-	-8984	-0-	2383	1	1024	2	Y	2760	2756	0			5125
						39923	3	3036	9							
05	57195 X	43611	-0-	-13584	-0-	343	1	39346	3	Y	3565	3568	0			5122
						3922	9									
06	53610 X	39213	-0-	-14397	-0-	422	1	35151	3	Y	3309	3283	0			5148
						3640	9									
07	DLQ G-10	38326	-0-	38326	38326	1104	1	33221	3	Y	3637	3627	0			5158
						4001	9									
08	DLQ G-10	36302	-0-	36302	74628	532	1	32016	3	Y	3413	3430	0			5141
						3754	9									

NIGHTHAWK STATE WELL #: 453H RRCID -> 289871 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9854 - 14955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	88288 X	47381	-0-	-40907	-0-	3719	1	34993	3	Y	7881	7880	0			7592
						8669	9									
04	79230 X	50689	-0-	-28541	-0-	2383	1	1024	2	Y	6690	6703	0			7579
						39923	3	7359	9							
05	73098 X	62474	-0-	-10624	-0-	481	1	55164	3	Y	6208	6214	0			7573
						6829	9									
06	56405 X	56405	-0-	-0-	-0-	599	1	49845	3	Y	5419	5411	0			7581
						5961	9									
07	DLQ G-10	56270	-0-	56270	56270	1615	1	48615	3	Y	5491	5475	0			7597
						6040	9									
08	DLQ G-10	51053	-0-	51053	107323	746	1	44864	3	Y	4948	4973	0			7572
						5443	9									

NIGHTHAWK STATE WELL #: 434H RRCID -> 289902 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9659 - 14759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	109151 X	47936	-0-	-61215	-0-	3719	1	34993	3	Y	8385	8440	0			3838
						9224	9									
04	99450 X	51366	-0-	-48084	-0-	2383	1	1024	2	Y	7305	7318	0			3825
						39923	3	8036	9							
05	102765 X	51394	-0-	-51371	-0-	371	1	42638	3	Y	7623	6791	0			4657
						8385	9									
06	89130 X	46817	-0-	-42313	-0-	475	1	39579	3	Y	6148	6108	0			4697
						6763	9									
07	DLQ G-10	47588	-0-	47588	47588	1314	1	39520	3	Y	6140	6123	0			4714
						6754	9									
08	DLQ G-10	47687	-0-	47687	95275	678	1	40839	3	Y	5609	5638	0			4685
						6170	9									

FORD, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 31913 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC //CONT.// 880622

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
03	57350	X	50880	-0-	-6470	-0-	3939	1	37240	3	Y	8819	8804	0			5027
							9701	9									
04	55500	X	48880	-0-	-6620	-0-	2235	1	960	2	Y	7497	7512	0			5012
							37438	3	8247	9							
05	57350	X	53772	-0-	-3578	-0-	402	1	45655	3	Y	7014	7020	0			5006
							7715	9									
06	55500	X	49259	-0-	-6241	-0-	457	1	41795	3	Y	6370	6369	0			5007
							7007	9									
07	57350	X	48959	-0-	-8391	-0-	2023	1	40502	3	Y	5849	5831	0			5025
							6434	9									
08	50871	X	49253	-0-	-1618	-0-	648	1	42304	3	Y	5728	5758	0			4995
							6301	9									

NIGHTHAWK STATE WELL #: 512H RRCID -> 290431 COMPL. DATE 01/08/2020 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9959 - 15060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54498	X	48747	-0-	-5751	-0-	3939	1	37240	3	Y	6880	6849	0			2643
							7568	9									
04	52740	X	45421	-0-	-7319	-0-	2235	1	960	2	Y	4353	4357	0			2639
							37438	3	4788	9							
05	54498	X	41977	-0-	-12521	-0-	320	1	36326	3	Y	4846	4851	0			2634
							5331	9									
06	52740	X	34657	-0-	-18083	-0-	320	1	29263	3	Y	4613	4604	0			2643
							5074	9									
07	54498	X	34750	-0-	-19748	-0-	1415	1	28342	3	Y	4539	4526	0			2656
							4993	9									
08	48732	X	36733	-0-	-11999	-0-	485	1	31633	3	Y	4195	4217	0			2634
							4615	9									

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
03	47178	X	47178	-0-	-0-	-0-	3939	1	37240	3	Y	5454	5475	0			8382
							5999	9									
04	48083	X	48083	-0-	-0-	-0-	2235	1	960	2	Y	6773	6787	0			8368
							37438	3	7450	9							
05	54836	X	54836	-0-	-0-	-0-	417	1	47328	3	Y	6446	6451	0			8363
							7091	9									
06	56398	X	56398	-0-	-0-	-0-	539	1	49303	3	Y	5960	5952	0			8371
							6556	9									
*07	55355	X	55355	-0-	-0-	-0-	2333	1	46715	3	Y	5734	5718	0			8387
							6307	9									
*08	51224	X	51224	-0-	-0-	-0-	679	1	44260	3	Y	5714	5743	0			8358
							6285	9									

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
03	57350	X	50429	-0-	-6921	-0-	3939	1	37240	3	Y	8409	8431	0			4704
							9250	9									
04	55500	X	49389	-0-	-6111	-0-	2235	1	960	2	Y	7960	7977	0			4687
							37438	3	8756	9							
05	57350	X	56508	-0-	-842	-0-	420	1	47703	3	Y	7623	7630	0			4680
							8385	9									
06	55500	X	52262	-0-	-3238	-0-	486	1	44450	3	Y	6660	6699	0			4641
							7326	9									
07	57350	X	52232	-0-	-5118	-0-	2171	1	43464	3	Y	5997	5980	0			4658
							6597	9									
*08	51296	X	51296	-0-	-0-	-0-	675	1	44036	3	Y	5986	6017	0			4627
							6585	9									

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC 742122
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 224 RRCID -> 112452 COMPL. DATE 06/01/1984 TOTAL DEPTH 3501 PERF. 3089 - 3271

03	155 #	124	-0-	-31	-0-	90	2	34	9	Y	31	37	1			7
04	127 R	127	-0-	-0-	-0-	93	2	34	9	Y	31	32	1			6
05	137 R	137	-0-	-0-	-0-	102	2	35	9	Y	32	30	1			8
06	120 #	112	-0-	-8	-0-	83	2	29	9	Y	26	29	1			5
07	131 R	131	-0-	-0-	-0-	95	2	36	9	Y	33	37	1			1
08	DLQ G-10	121	-0-	121	121	86	2	35	9	Y	32	22	1			11

FORT STOCKTON UNIT WELL #: 313 RRCID -> 139215 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3060 - 3294

03	89 R	89	-0-	-0-	-0-	78	2	11	9	Y	10	14	1			2
04	87 R	87	-0-	-0-	-0-	75	2	12	9	Y	11	11	1			2
05	93 R	93	-0-	-0-	-0-	81	2	12	9	Y	11	10	1			3
06	90 #	65	-0-	-25	-0-	54	2	11	9	Y	10	11	1			2
07	107 R	107	-0-	-0-	-0-	93	2	14	9	Y	13	14	1			1
08	DLQ G-10	113	-0-	113	113	100	2	13	9	Y	12	9	1			4

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2		N	-0-			54
04	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2		N	-0-			54
05	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2		N	-0-			54
06	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2		N	-0-			54
07	217 N	58	-0-	-159 B	-0-	58	2		N	-0-			54
*08	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2		N	-0-			54

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SIBLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076881 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 3223 - 3671

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2		N	-0-			-0-
04	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285	2		N	-0-			-0-
05	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2		N	-0-			-0-
*06	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
*07	310 N	58	-0-	-252 B	-0-	58	2		N	-0-			-0-
*08	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2		N	-0-			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	7				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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

JURECEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 191093 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650

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

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 194366 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10534 - 10710

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	403 N	40	-0-	-363	-0-	40	3		N	-0-			47
*04	390 N	356	-0-	-34	-0-	356	3		N	-0-	47	7	-0-
*05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
*06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3		N	-0-			-0-
*07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOELSCHER, F. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178189 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10550 - 10564

03	589 N	126	-0-	-463	-0-	126	3		N	-0-			113
04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	915	3	58 9	N	53			166
*05	992 N	677	-0-	-315	-0-	677	3		N	-0-			166
*06	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3		N	-0-			166
*07	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3		N	-0-			166
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			166

FRYSAK FARMS (DEVONIAN) //CONT.// 33154 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
OAK 15 WELL #: 11 RRCID -> 282188 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.10738 - 11560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	692	3	61	9	Y	55					125
*10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	259	3	23	9	Y	21					146
*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
*05	3100 N	323	-0-	-2777	4279	323	3			Y	-0-					76
*06	3000 N	184	-0-	-2816	1463	180	3	4	9	Y	4	56	0			24
*07	2159 N	696	-0-	-1463	-0-	645	3	51	9	Y	46					70
*08	311 N	311	-0-	-0-	-0-	272	3	39	9	Y	35	49	0			56

OAK 15 WELL #: 5 RRCID -> 282614 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11510 - 11530

03	DLQ G-10	232	-0-	232	355	232	3			Y	-0-					44
04	DLQ G-10	97	-0-	97	452	97	3			Y	-0-					44
05	760 X	308	-0-	-452	-0-	308	3			Y	-0-					44
06	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-	32	0			12
07	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					12
*08	339 X	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-	6	0			6

WILSON 15 WELL #: 4 RRCID -> 282772 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11495 - 11505

03	DLQ G-10	1607	-0-	1607	6788	1545	3	62	9	Y	56					306
04	DLQ G-10	1236	-0-	1236	8024	1213	3	23	9	Y	21					327
05	3100 N	1327	-0-	-1773	6251	1288	3	39	9	Y	35					362
06	3000 N	430	-0-	-2570	3681	353	3	77	9	Y	70	286	0			146
07	3100 N	721	-0-	-2379	1302	679	3	42	9	Y	38					184
*08	2069 N	767	-0-	-1302	-0-	728	3	39	9	Y	35	110	0			109

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) 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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC 263924

JONES, RC WELL #: 9 RRCID -> 252301 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2936 - 2956

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY NWS WELL #: 1 RRCID -> 255170 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2954 - 2975

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924

ASHTON WELL #: 2 RRCID -> 255174 COMPL. DATE 10/06/2009 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 2968 - 2991

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY CONSOLIDATED I WELL #: 1Y RRCID -> 256222 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 3271 PERF. 3138 - 3156

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
UNIVERSITY 6N WELL #: 1 RRCID -> 257027 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3066 - 3087

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	79	-0-	79	79	79	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	144	-0-	144	223	144	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	223					Y	-0-					-0-

MONTARE OPERATING, LTD. 577015
RIGGAN WELL #: 1 RRCID -> 108758 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 4494 PERF. 3045 - 3060

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

ARGO KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 254265 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3072 - 3094

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
MONTARE OPERATING, LTD. //CONT.// 577015

PARKER C WELL #: 1 RRCID -> 254277 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3105 - 3119

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUNGER NIX A WELL #: 27 RRCID -> 254516 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3113 - 3133

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
MONTARE OPERATING, LTD. //CONT.// 577015
ERNESTEEN WELL #: 5 RRCID -> 254816 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 3060 - 3082

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SABINAL ENERGY OPERATING, LLC 742122
LOCKHART & BROWN 14 WELL #: 17 RRCID -> 226847 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 2836 - 3024

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THORNBERRY 18 WELL #: 1 RRCID -> 235820 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3008 - 3030

03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-			-0-
06	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2 2	1 4	N	-0-			-0-

FUHRMAN-MASCHO (YATES) //CONT.// 33176 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
SABINAL ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 742122
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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	9	2	4	4	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
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	26	2	7	4	N	-0-					-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	23	2	11	4	N	-0-					-0-

LOCKHART & BROWN 17 WELL #: 2 RRCID -> 254709 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 4755 PERF. 3030 - 3065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	59	2	15	4	N	-0-					-0-
08	14B	DENY	74	-0-	74	74	50	2	24	4	N	-0-					-0-

FULLERTON (SAN ANDRES) 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC 263924
UNIVERSITY "SS" WELL #: 1 RRCID -> 171242 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FULLERTON (SAN ANDRES) //CONT.// 33230 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
UNIVERSITY "SS" WELL #: 2 RRCID -> 171244 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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

UNIVERSITY "SS" WELL #: 4 RRCID -> 171246 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 4555 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

UNIVERSITY "YY" WELL #: 3 RRCID -> 172101 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4361 - 4402

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2	N	-0-			-0-
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2	N	-0-			-0-
05	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2	N	-0-			-0-
06	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2	N	-0-			-0-
07	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2	N	-0-			-0-
*08	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2	N	-0-			-0-

PRUETT, T. B. ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153475 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 11090 PERF.16184 - 17020

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1139	2	39	9	N	35					280
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	990	2	15	9	N	14					294
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1015	2	11	9	N	10	164	1			140
06	1140	N	412	-0-	-728	-0-	381	2	31	9	N	28					168
07	1054	N	726	-0-	-328	-0-	687	2	39	9	N	35	140	1			63
08	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					63

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARDEN CITY 33989 001 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
CITIES SERVICE WELL #: 1 RRCID -> 165215 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					104
04	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					104
05	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					104
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	569	3	1	9	N	1	1	8			104
07	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					104
*08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	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

03	1643 N	1351	-0-	-292	-0-	1275	3	76	9	N	69					144
04	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1585	3	206	9	N	187	179	1			152
05	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1662	3	120	9	N	109	189	1			72
06	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1484	3	136	9	N	124					196
07	1860 N	1668	-0-	-192	-0-	1508	3	160	9	N	145	185	1			156
08	1767 N	1720	-0-	-47	-0-	1576	3	144	9	N	131					287

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARDEN CITY, S. (WOLFCAMP) //CONT.// 33998 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
LAREDO PETROLEUM, INC. //CONT.// 486610
BEARKAT WELL #: 1 RRCID -> 217889 COMPL. DATE 09/07/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9313 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					90
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					90
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					90
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					90
*07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					80
*08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					80

MCMILLAN 30 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270080 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 8030 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	614	2	53	9	N	48	182	1			103
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	619	2	54	9	N	49					152
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	640	2	56	9	N	51					203
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	564	2	30	9	N	27					230
*07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	625	2	74	9	N	67	182	1			115
*08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	618	2	52	9	N	47					162

PETEX 659782
COX, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 203027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9310 - 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
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					104
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					104
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					104
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					104
07	806	N	728	-0-	-78	-0-	728	2			N	-0-					104
08	806	N	715	-0-	-91	-0-	715	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2021

GERALDINE, SOUTH (OLDS -A-) //CONT.// 34532 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
CAPITAN ENERGY, INCORPORATED //CONT.// 130061
ENDURING FREEDOM WELL #: 1 RRCID -> 230963 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 2555 PERF. 2432 - 4331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GIRVINTEX (QUEEN) 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
DIAMOND M OIL CO., INC. 216899
REED WELL #: 2 RRCID -> 055300 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 1250 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARCO "U" WELL #: 1 RRCID -> 058033 COMPL. DATE 03/20/1974 TOTAL DEPTH 1240 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN) //CONT.// 35092 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAWRENCE, C. F. & ASSOC. INC. //CONT.// 490300
WOODWARD WELL #: 1 RRCID -> 055916 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 1389 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
GIRVIN A WELL #: 1 RRCID -> 228986 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 1372 - 1390

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WILSON WELL #: 302 RRCID -> 173870 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 1294 - 1306

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILSON WELL #: 102 RRCID -> 190682 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 1296 - 1356

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GIRVINTEX (QUEEN, MIDDLE) //CONT.// 35092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MGR RESOURCES 563344
WOODWARD WELL #: RRCID -> 069502 COMPL. DATE 12/19/1976 TOTAL DEPTH 1879 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
08	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

03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2		N	-0-			-0-
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2		N	-0-			-0-
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-			-0-
06	960 N	873	-0-	-87	-0-	873	2		N	-0-			-0-
07	992 N	910	-0-	-82	-0-	910	2		N	-0-			-0-
*08	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-			-0-

GIRVINTEX (YATES) 35092 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SLANT OPERATING, LLC 786697
GIRVIN "A" WELL #: 2 U RRCID -> 081392 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4989 PERF. 1170 - 1194

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	30	-0-	30	30	30	2		N	-0-			-0-
08	SI MULT	32	-0-	32	62	32	2		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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

GOLDEN CORRAL (BARNETT SHALE) 35588 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REEVES
FRANKLIN MOUNTAIN KC OP TX, LLC 283643
KC7 RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251661 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7125 - 9877

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: R155 RRCID -> 153075 COMPL. DATE 06/30/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5378 - 5530

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: T155 RRCID -> 155117 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 6281

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1568					Y	-0-					-0-
08	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

03	217 N	86	-0-	-131	-0-	76	3	10	9	Y	9	13	0			3
04	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1714	3	273	9	Y	248	214	0			37
05	430 N	430	-0-	-0-	-0-	383	3	47	9	Y	43	75	0			5
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	210	3	25	9	Y	23	24	0			4
07	341 N	51	-0-	-290	-0-	48	3	3	9	Y	3	4	0			3
*08	138 N	138	-0-	-0-	-0-	128	3	10	9	Y	9	10	0			2

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: Z 35 RRCID -> 245320 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5562 - 6455

03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	6	1	885	3	N	14	15	0			1
						15	9									
04	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	6	1	1767	3	N	57	57	0			1
						63	9									
05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	6	1	1035	3	N	30	28	0			3
						33	9									
06	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	6	1	1535	3	N	46	47	0			2
						51	9									
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	6	1	943	3	N	20	20	0			2
						22	9									
*08	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	6	1	1563	3	N	49	49	0			2
						54	9									

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 45 RRCID -> 276993 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5566 - 6375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9238	X	2476	-0-	-6762	-0-	2468	3	8	9	N	7	7	0			1
04	8940	X	7324	-0-	-1616	-0-	7292	3	32	9	N	29	29	0			1
05	8587	X	4508	-0-	-4079	-0-	4493	3	15	9	N	14	14	0			1
06	7980	X	7200	-0-	-780	-0-	7174	3	26	9	N	24	24	0			1
07	7564	X	3241	-0-	-4323	-0-	3230	3	11	9	N	10	10	0			1
08	7564	X	6661	-0-	-903	-0-	6635	3	26	9	N	24	24	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: H 25 RRCID -> 276994 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5475 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5921	X	1948	-0-	-3973	-0-	1940	3	8	9	N	7	7	0			1
04	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6133	3	32	9	N	29	29	0			1
05	5735	X	3227	-0-	-2508	-0-	3212	3	15	9	N	14	14	0			1
06	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6070	3	26	9	N	24	24	0			1
07	5921	X	3040	-0-	-2881	-0-	3029	3	11	9	N	10	10	0			1
08	5921	X	5000	-0-	-921	-0-	4974	3	26	9	N	24	24	0			1

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
03	1612	N	1176	-0-	-436	-0-	7	1	1161	3	N	7	7	0			1
							8	9									
04	3000	N	3242	-0-	242	242	7	1	3203	3	N	29	29	0			1
							32	9									
05	2488	N	2246	-0-	-242	-0-	8	1	2223	3	N	14	14	0			1
							15	9									
06	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	6	1	2782	3	N	24	24	0			1
							26	9									
07	2201	X	1231	-0-	-970	-0-	7	1	1213	3	N	10	10	0			1
							11	9									
*08	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	7	1	2389	3	N	24	24	0			1
							26	9									

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L150 RRCID -> 277002 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5452 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8432	X	2573	-0-	-5859	-0-	2565	3	8	9	N	7	7	0			1
04	8310	X	7612	-0-	-698	-0-	7580	3	32	9	N	29	29	0			1
05	8587	X	5055	-0-	-3532	-0-	5040	3	15	9	N	14	14	0			1
06	8310	X	8230	-0-	-80	-0-	8204	3	26	9	N	24	24	0			1
07	7874	X	3704	-0-	-4170	-0-	3693	3	11	9	N	10	10	0			1
08	7874	X	7613	-0-	-261	-0-	7587	3	26	9	N	24	24	0			1

GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: J 42 RRCID -> 277008 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6087 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					-0-
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					-0-
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH (CLEAR FORK) //CONT.// 35652 062 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
GOLDSMITH ANDECTOR UNIT WELL #: L 55 RRCID -> 277047 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5596 - 6348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402 X	650	-0-	-3752	-0-	13	1	629	3	N	7	7	0			1
						8	9									
04	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	14	1	4178	3	N	43	43	0			1
						47	9									
05	3627 X	2492	-0-	-1135	-0-	16	1	2455	3	N	19	18	0			2
						21	9									
06	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	15	1	3865	3	N	23	24	0			1
						25	9									
07	4371 X	1590	-0-	-2781	-0-	16	1	1563	3	N	10	10	0			1
						11	9									
08	4371 X	3660	-0-	-711	-0-	16	1	3618	3	N	24	24	0			1
						26	9									

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
GOLDSMITH-LANDRETH (DEEP) UNIT WELL #: 314 RRCID -> 154907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5300 - 5775

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

CLYDE -B- WELL #: 155 RRCID -> 038141 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 3925 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

CLYDE -B- WELL #: 154 RRCID -> 038142 COMPL. DATE 01/02/1966 TOTAL DEPTH 4075 PERF. N/A

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

CLYDE -B- WELL #: 156 RRCID -> 038143 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

03	DLQ G-10	1110	-0-	1110	2177	1110 3	Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	2210	-0-	2210	4387	2210 3	Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	927	-0-	927	5314	927 3	Y	-0-	-0-
06	2900 N	-0-	-0-	-2900	2414		Y	-0-	-0-
07	2414 N	-0-	-0-	-2414	-0-		Y	-0-	-0-
*08	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 3	Y	-0-	-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GRAMA OPERATING, LLC 324437
WIGHT WELL #: 1 RRCID -> 019659 COMPL. DATE 12/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1953 N	1576	-0-	-377	-0-	1576	2		N	-0-			-0-
04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2		N	-0-			-0-
05	899 N	816	-0-	-83	-0-	816	3		N	-0-			-0-
06	1530 N	1496	-0-	-34	-0-	1496	3		N	-0-			-0-
07	2015 N	684	-0-	-1331	-0-	684	3		N	-0-			-0-
*08	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	3		N	-0-			-0-

VISION STONE PETROLEUM, LLC 886192
JESSIE B WELL #: 1 RRCID -> 181508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3935 PERF. 3840 - 3890

03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
04	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
05	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	3		N	-0-			-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
*08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 965 RRCID -> 019920 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 3790 PERF. 3697 - 3739

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1021 RRCID -> 154657 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 3642 - 3717

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOLDSMITH (GRAYBURG) //CONT.// 35652 496 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 1395G RRCID -> 166065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9515 PERF. 3593 - 3623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL WELL #: 62H RRCID -> 168902 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 4132 - 4205

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSMITH, C. A. ET AL. WELL #: 598 RRCID -> 280240 COMPL. DATE 05/24/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 3842 - 3914

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	9	N	1	1	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH (HOLT) 35652 558 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
COWDEN, W.F., -C- DEEP WELL #: 12 RRCID -> 157413 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 5058 - 5175

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					21
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					21
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					21
*08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					21

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CLYDE -B- WELL #: 150 RRCID -> 037753 COMPL. DATE 11/29/1965 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

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

CLYDE -B- WELL #: 161 RRCID -> 039203 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3963 - 4064

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MAMMOTH EXPLORATION LLC 523592
WIGHT -6- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019938 COMPL. DATE 11/05/1958 TOTAL DEPTH 5190 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	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

03	1488 N	872	-0-	-616	-0-	872	2		N	-0-			-0-
04	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-				N	-0-			-0-
05	744 N	277	-0-	-467	-0-	277	2		N	-0-			-0-
06	840 N	750	-0-	-90	-0-	750	2		N	-0-			-0-
07	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-			-0-
*08	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-			-0-

PETEX 659782
BLAKENEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 174345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4058 - 4108

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
ECTOR -AU- FEE WELL #: 2 RRCID -> 036023 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 4200 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			115

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
SAGUARO PETROLEUM, LLC 743325
TXL WELL #: 3 RRCID -> 034165 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			27
08	14B2 EXT	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRAYBURG GAS UNIT -V- WELL #: 2 RRCID -> 092325 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4002 - 4016

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRAYBURG GAS UNIT IX WELL #: 2 RRCID -> 094625 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 4065 PERF. 3918 - 3994

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, EAST (GRAYBURG) //CONT.// 35653 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
GRAYBURG GAS UNIT X WELL #: 2 RRCID -> 223036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3888 - 4022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			23
04	150 N	69	-0-	-81	-0-	69	2		N	-0-			23
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			23
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			23
07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			23
*08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			23

SPECK WELL #: 5 RRCID -> 173516 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 3915 PERF. 3710 - 3728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
04	180 N	52	-0-	-128	-0-	52	2		N	-0-			-0-
05	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-			-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
07	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
*08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2		N	-0-			-0-

SPECK WELL #: 3 RRCID -> 173911 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 3926 PERF. 3732 - 3742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			2

ELVERA WELL #: 2 RRCID -> 177764 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3751 - 3757

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

SPECK WELL #: 4 RRCID -> 177770 COMPL. DATE 05/13/2000 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3816 - 3822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			10
04	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2		N	-0-			10
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. //CONT.// 008716
JULENA WELL #: 1 RRCID -> 180538 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 3955 PERF. 3832 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
*08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
WALLACE "C" WELL #: 4Q RRCID -> 168263 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 3904 - 3914

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BLAKENEY "G" WELL #: 7 RRCID -> 171486 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3800 - 3812

*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

BLAKENEY F WELL #: F 1 RRCID -> 237022 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3856 - 3867

03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
*07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
*08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-

OXY USA WTP LP 630555
SHEBA WELL #: 1 RRCID -> 188744 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3790 - 3813

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
SCHARBAUER "G" WELL #: 8 RRCID -> 185905 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3822 - 3848

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSMITH, EAST (QUEEN) //CONT.// 35653 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-					21
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-					21
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					21
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-					21
*08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-					21

COWDEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 205157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3924 - 4146

03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-					21
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3		Y	-0-					21
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		Y	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					21
07	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	3		Y	-0-					21
*08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3		Y	-0-					21

COWDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 220712 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 3908 - 4070

03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-					22
04	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3		Y	-0-					22
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		Y	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					22
07	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	3		Y	-0-					22
*08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	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

03	310	#	120	-0-	-190	B	-428	120	3		Y	-0-				-0-
04	180	#	91	-0-	-89	B	-517	91	3		Y	-0-				-0-
05	186	#	76	-0-	-110	B	-703	76	3		Y	-0-				-0-
06	150	#	192	-0-	42	B	-661	192	3		Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10		87	-0-	87	B	-574	87	3		Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-574				Y	NO RPT				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -465 CANCELLED UNDERAGE -> -109

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
BARROW PETROLEUM LLC 053314
COWDEN, R. B. -12- WELL #: 2 RRCID -> 019443 COMPL. DATE 10/12/1962 TOTAL DEPTH 8540 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -658 CANCELLED UNDERAGE -> -2367																
03	248 #	77	-0-	-171	B	-829	77	2		N	-0-					6
04	240 #	153	-0-	-87	B	-916	152	2	1	9	N	1				7
05	217 #	135	-0-	-82	B	-998	133	2	2	9	N	2				9
06	120 #	188	-0-	68	B	-930	188	2			N	-0-				9
07	155 #	174	-0-	19	B	-911	161	2	13	9	N	12	11	1		10
08	155 #	NO RPT	-0-	-155	B	-1066					N	NO RPT				10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -495 CANCELLED UNDERAGE -> -571																

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
*09	690 #	684	-0-	-6	B	-277	684	2		N	-0-					228
*10	713 #	664	-0-	-49	B	-326	664	2		N	-0-					228
*11	690 #	648	-0-	-42	B	-368	648	2		N	-0-					228
*12	713 #	657	-0-	-56	B	-424	657	2		N	-0-					228
*01	744 #	488	-0-	-256	B	-680	488	2		N	-0-					228
*02	672 #	161	-0-	-511	B	-1191	161	2		N	-0-					228
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -920 CANCELLED UNDERAGE -> -271																
*03	682 #	250	-0-	-432	B	-1352	250	2		N	-0-					228
*04	660 #	198	-0-	-462	B	-1814	198	2		N	-0-					228
*05	651 #	198	-0-	-453	B	-2267	198	2		N	-0-					228
*06	480 #	134	-0-	-346	B	-2613	134	2		N	-0-					228
*07	248 #	88	-0-	-160	B	-2773	88	2		N	-0-					228
08	248 #	NO RPT	-0-	-248	B	-3021				N	NO RPT					228
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2101 CANCELLED UNDERAGE -> -920																

BURLESON PETROLEUM, INC. 109255
STATE OF TEXAS EM WELL #: 1 RRCID -> 215064 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 3880 - 4133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -49 CANCELLED UNDERAGE -> -146																
03	93 #	52	-0-	-41	B	-90	52	3		Y	-0-					-0-
04	90 #	66	-0-	-24	B	-114	66	3		Y	-0-					-0-
05	93 #	33	-0-	-60	B	-174	33	3		Y	-0-					-0-
06	90 #	66	-0-	-24	B	-198	66	3		Y	-0-					-0-
07	62 #	3	-0-	-59	B	-257	3	3		Y	-0-					-0-
08	62 #	81	-0-	19	B	-238	81	3		Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -208 CANCELLED UNDERAGE -> -30																

CONDOR OPERATING COMPANY, LLC 170480
CUMMINS -12- WELL #: 1 RRCID -> 019438 COMPL. DATE 10/15/1962 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONDOR OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 170480
CUMMINS -12- WELL #: 11 RRCID -> 019439 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 8571 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
FRANK -B- WELL #: 23 RRCID -> 030364 COMPL. DATE 06/21/1963 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-908	CANCELLED UNDERAGE ->		-230						
03	1209 #	73	-0-	-1136	B	-2044	73	3	N	-0-			-0-
04	1170 #	1227	-0-	57	B	-1987	1227	3	N	-0-			-0-
05	1209 #	507	-0-	-702	B	-2689	507	3	N	-0-			-0-
06	1170 #	1117	-0-	-53	B	-2742	1117	3	N	-0-			-0-
07	1209 #	313	-0-	-896	B	-3638	313	3	N	-0-			-0-
08	1209 #	-0-	-0-	-1209	B	-4847			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3996	CANCELLED UNDERAGE ->		-851						

EMBAR -B- WELL #: 31 RRCID -> 030885 COMPL. DATE 08/08/1963 TOTAL DEPTH 4350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1071	CANCELLED UNDERAGE ->		-4581						
03	1984 #	544	-0-	-1440	B	-2511	544	3	N	-0-			-0-
04	1920 #	1945	-0-	25	B	-2486	1945	3	N	-0-			-0-
05	1984 #	788	-0-	-1196	B	-3682	788	3	N	-0-			-0-
06	1920 #	1231	-0-	-689	B	-4371	1231	3	N	-0-			-0-
07	2015 #	712	-0-	-1303	B	-5674	712	3	N	-0-			-0-
08	2015 #	1445	-0-	-570	B	-6244	1445	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5198	CANCELLED UNDERAGE ->		-1046						

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

EMBAR -B- WELL #: 33 RRCID -> 033072 COMPL. DATE 05/09/1964 TOTAL DEPTH 4260 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-18837									
03	13485 #	3565	-0-	-9920	B	-28757	3565	3	Y	-0-			-0-
04	13050 #	12932	-0-	-118	B	-28875	12932	3	Y	-0-			-0-
05	13113 #	4685	-0-	-8428	B	-37303	4685	3	Y	-0-			-0-
06	12390 #	10272	-0-	-2118	B	-39421	10272	3	Y	-0-			-0-
07	13361 #	787	-0-	-12574	B	-51995	787	3	Y	-0-			-0-
08	13361 #	9111	-0-	-4250	B	-56245	9111	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-37408	CANCELLED UNDERAGE ->		-18837						

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ABELL WELL #: 9 RRCID -> 033537 COMPL. DATE 07/09/1964 TOTAL DEPTH 4397 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				753										
03	DLQ G-10	84	-0-	84	B	837	84	3		Y	-0-			-0-
04	1340 R	503	-0-	-837	B	-0-	503	3		Y	-0-			-0-
05	465 #	232	-0-	-233	B	-233	232	3		Y	-0-			-0-
06	450 #	468	-0-	18	B	-215	468	3		Y	-0-			-0-
07	465 #	152	-0-	-313	B	-528	152	3		Y	-0-			-0-
08	465 #	351	-0-	-114	B	-642	351	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-642										

UNIVERSITY-ANDREWS WELL #: 109 RRCID -> 036400 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 4240 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

EMBAR WELL #: 45 RRCID -> 049985 COMPL. DATE 10/27/1965 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4144 - 4198

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

UNIVERISTY ANDREWS WELL #: 321 RRCID -> 167292 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 3944 - 4137

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
COWDEN, J. F. WELL #: 21 U RRCID -> 032982 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4004 - 4034

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
FDL OPERATING, LLC 263924
CHEYENNE-CUMMINS WELL #: 2 U RRCID -> 042650 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

OXY USA WTP LP 630555
CUMMINS-P WELL #: 1 RRCID -> 031434 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 4048 - 4183

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

RCI, L.L.C. 695711
DEN -A- WELL #: 2 RRCID -> 022857 COMPL. DATE 05/30/1963 TOTAL DEPTH 8580 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -481												
03	775 #	576	-0-	-199	B -680	576	2	N	-0-			-0-
04	690 #	555	-0-	-135	B -815	555	2	N	-0-			-0-
05	713 #	548	-0-	-165	B -980	548	2	N	-0-			-0-
06	690 #	541	-0-	-149	B -1129	541	2	N	-0-			-0-
07	589 #	590	-0-	1	B -1128	590	2	N	-0-			-0-
08	589 #	628	-0-	39	B -1089	628	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -648 CANCELLED UNDERAGE -> -441												

DEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 133612 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 4116 - 4154

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5												
03	149 R	154	-0-	5	B -0-	154	2	N	-0-			-0-
04	148 R	148	-0-	-0-	B -0-	148	2	N	-0-			-0-
05	146 R	146	-0-	-0-	B -0-	146	2	N	-0-			-0-
06	144 R	144	-0-	-0-	B -0-	144	2	N	-0-			-0-
07	157 R	157	-0-	-0-	B -0-	157	2	N	-0-			-0-
*08	168 R	168	-0-	-0-	B -0-	168	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DEN -A- WELL #: 2A RRCID -> 133613 COMPL. DATE 04/25/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4151 - 4183

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -36												
03	62 #	38	-0-	-24	B -60	38	2	N	-0-			-0-
04	60 #	37	-0-	-23	B -83	37	2	N	-0-			-0-
05	62 #	37	-0-	-25	B -108	37	2	N	-0-			-0-
06	60 #	38	-0-	-22	B -130	38	2	N	-0-			-0-
07	31 #	39	-0-	8	B -122	39	2	N	-0-			-0-
08	31 #	42	-0-	11	B -111	42	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -94 CANCELLED UNDERAGE -> -17												

GOLDSMITH, N. (SAN ANDRES, CON.)//CONT.// 35654 664 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
SATANTA OIL COMPANY 748744
UNIVERSITY 32A WELL #: 1 G RRCID -> 034232 COMPL. DATE 10/14/1964 TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1719	CANCELLED UNDERAGE ->		-1621						
03	1550 #	1320	-0-	-230	B -1949	1320	3		N	-0-			-0-
04	1380 #	1391	-0-	11	B -1938	1391	3		N	-0-			-0-
05	1395 #	561	-0-	-834	B -2772	561	3		N	-0-			-0-
06	1320 #	1517	-0-	197	B -2575	1517	3		N	-0-			-0-
07	1426 #	315	-0-	-1111	B -3686	315	3		N	-0-			-0-
08	1426 #	1844	-0-	418	B -3268	1844	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2175	CANCELLED UNDERAGE ->		-1093						

UNIVERSITY -29- WELL #: 3 C RRCID -> 036728 COMPL. DATE 07/20/1965 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			44
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			44
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

UNIVERSITY -20- WELL #: 1 RRCID -> 038229 COMPL. DATE 02/12/1966 TOTAL DEPTH 6230 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-60	CANCELLED UNDERAGE ->		-1016						
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-60			N	-0-			165
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-60			N	-0-			165
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-60			N	-0-			165
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-60			N	-0-			165
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-60			N	-0-			165
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-60			N	-0-			165
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-60						

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SCHARBAUER WELL #: 1 RRCID -> 056318 COMPL. DATE 08/26/1973 TOTAL DEPTH 4275 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, W. (SAN ANDRES) //CONT.// 35659 625 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
PETROPLEX ENERGY INC. 660886
OHIO-SLATOR WELL #: 1 RRCID -> 020951 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	W	2	-0-	2	183	2	3			N	-0-					-0-
04	0	W	3	-0-	3	186	3	3			N	-0-					-0-
05	0	W	80	-0-	80	266	80	3			N	-0-					-0-
06	0	W	162	-0-	162	428	162	3			N	-0-					-0-
07	0	W	93	-0-	93	521	93	3			N	-0-					-0-
08	0	W	96	-0-	96	617	96	3			N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
TXL "J" WELL #: 3 RRCID -> 046983 COMPL. DATE 09/09/1969 TOTAL DEPTH 5878 PERF. N/A

03	279	#	179	-0-	-100	-0-	179	2			N	-0-					34
04	270	#	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					34
05	279	#	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					34
06	270	#	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-					34
07	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					34
08	248	#	244	-0-	-4	-0-	244	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

03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARY PERMIAN, LLC 296347
FORT STOCKTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146696 COMPL. DATE 06/20/1993 TOTAL DEPTH 22765 PERF.17352 - 17372

03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	859	-0-	-611	-0-	859	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	870	-0-	-649	-0-	870	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

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2020 - WELL PLUGGED 4-16-2020

GOMEZ (DELAWARE) //CONT.// 35708 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
DEWITT, BILL WELL #: 1D RRCID -> 290119 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 5000 - 5322

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

03	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	5384	2		N	-0-			-0-
04	5130 X	4892	-0-	-238	-0-	4892	2		N	-0-			-0-
05	5301 X	5057	-0-	-244	-0-	5057	2		N	-0-			-0-
06	5220 X	5177	-0-	-43	-0-	5177	2		N	-0-			-0-
07	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2		N	-0-			-0-
*08	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	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

03	12369 X	12332	-0-	-37	-0-	12332	2		N	-0-			-0-
04	11910 X	11374	-0-	-536	-0-	11374	2		N	-0-			-0-
05	11904 X	11855	-0-	-49	-0-	11855	2		N	-0-			-0-
06	11940 X	10503	-0-	-1437	-0-	10503	2		N	-0-			-0-
07	12338 X	11169	-0-	-1169	-0-	11169	2		N	-0-			-0-
08	12338 X	11550	-0-	-788	-0-	11550	2		N	-0-			-0-

PRICE ESTATE UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 171060 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17030 PERF.16722 - 16886

03	9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	2		N	-0-			-0-
04	9519 X	9519	-0-	-0-	-0-	9519	2		N	-0-			-0-
05	8370 X	7887	-0-	-483	-0-	7887	2		N	-0-			-0-
06	8850 X	6859	-0-	-1991	-0-	6859	2		N	-0-			-0-
07	9548 X	6005	-0-	-3543	-0-	6005	2		N	-0-			-0-
08	9548 X	6	-0-	-9542	-0-	6	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

03	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2		N	-0-			-0-
04	2340 N	1055	-0-	-1285	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
05	1209 N	1096	-0-	-113	-0-	1096	2		N	-0-			-0-
06	1440 N	990	-0-	-450	-0-	990	2		N	-0-			-0-
07	1085 N	972	-0-	-113	-0-	972	2		N	-0-			-0-
08	1085 N	917	-0-	-168	-0-	917	2		N	-0-			-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 3 RRCID -> 183330 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.18060 - 19781

03	12778 X	12778	-0-	-0-	-0-	12778	2		N	-0-			-0-
04	11685 X	11685	-0-	-0-	-0-	11685	2		N	-0-			-0-
05	13259 X	13259	-0-	-0-	-0-	13259	2		N	-0-			-0-
06	10890 X	10467	-0-	-423	-0-	10467	2		N	-0-			-0-
07	12979 X	12979	-0-	-0-	-0-	12979	2		N	-0-			-0-
08	11253 X	8328	-0-	-2925	-0-	8328	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
P.B.M. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188347 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 19137 PERF.16735 - 17273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24490	X	23838	-0-	-652	-0-	23838	2			N	-0-					-0-
04	24990	X	24884	-0-	-106	-0-	24884	2			N	-0-					-0-
05	25823	X	25535	-0-	-288	-0-	25535	2			N	-0-					-0-
06	24990	X	23304	-0-	-1686	-0-	23304	2			N	-0-					-0-
07	25699	X	19671	-0-	-6028	-0-	19671	2			N	-0-					-0-
*08	26514	X	26514	-0-	-0-	-0-	26514	2			N	-0-					-0-

PRICE ESTATE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 204065 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 16765 PERF.16721 - 19400

03	9176	X	8397	-0-	-779	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9759	-0-	-531	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
05	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	12665	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	8645	-0-	-1645	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
07	10075	X	7424	-0-	-2651	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
08	12679	X	10690	-0-	-1989	-0-	10690	2			N	-0-					-0-

PALMER WELL #: 3 RRCID -> 208603 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 18490 PERF.18522 - 19917

03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	861	-0-	-255	-0-	861	3			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213343 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 16864 PERF.17140 - 20200

03	11583	X	11583	-0-	-0-	-0-	11583	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	10555	-0-	-1985	-0-	10555	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	10680	-0-	-2278	-0-	10680	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	9888	-0-	-2652	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
07	11594	X	9828	-0-	-1766	-0-	9828	2			N	-0-					-0-
08	11594	X	10317	-0-	-1277	-0-	10317	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

*03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 094362 COMPL. DATE 05/21/1981 TOTAL DEPTH 22293 PERF.18559 - 18710

03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
EXTEX OPERATING COMPANY 257062
SIBLEY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 064002 COMPL. DATE 01/31/1975 TOTAL DEPTH 23450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					157
04	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					157
*05	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					157
*06	2670	N	2615	-0-	-55	-0-	2615	3			N	-0-					157
*07	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					157
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080502 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 21937 PERF.17638 - 17845

03	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	12507	3			N	-0-					-0-
*04	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	12374	3			N	-0-					-0-
*05	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	11936	3			N	-0-					-0-
*06	13232	X	13232	-0-	-0-	-0-	13232	3			N	-0-					-0-
*07	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	11818	3			N	-0-					-0-
08	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 2A RRCID -> 097493 COMPL. DATE 11/01/1981 TOTAL DEPTH 18100 PERF.17505 - 18868

03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ UNIT WELL #: 1B RRCID -> 244938 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17053 - 17396

03	16833	X	13546	-0-	-3287	-0-	13546	3			N	-0-					-0-
04	15780	X	13410	-0-	-2370	-0-	13410	3			N	-0-					-0-
05	14818	X	13684	-0-	-1134	-0-	13684	3			N	-0-					-0-
*06	14340	X	12725	-0-	-1615	-0-	12725	3			N	-0-					-0-
07	14694	X	12762	-0-	-1932	-0-	12762	3			N	-0-					-0-
08	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LHR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095315 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 18655 PERF.18084 - 18178

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (DEVONIAN) //CONT.// 35708 233 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC 576512
DIXEL RESOURCES INC UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183070 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 22670 PERF.18308 - 18386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	0	N	44	-0-	44	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
EXXON FEE "L" WELL #: 1 RRCID -> 109871 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 22650 PERF.18533 - 18730

03	2666	N	2482	-0-	-184	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
04	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2382	-0-	-129	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2318	-0-	-82	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
07	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2608	2			N	-0-					-0-
08	2387	N	1576	-0-	-811	-0-	1576	2			N	-0-					-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 2H RRCID -> 196011 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 17112 PERF.17210 - 19284

03	14364	X	14364	-0-	-0-	-0-	14364	2			N	-0-					-0-
04	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	13852	2			N	-0-					-0-
05	13598	X	13598	-0-	-0-	-0-	13598	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	11764	-0-	-1886	-0-	11764	2			N	-0-					-0-
07	14105	X	9124	-0-	-4981	-0-	9124	2			N	-0-					-0-
08	14105	X	8189	-0-	-5916	-0-	8189	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

03	29605	X	23333	-0-	-6272	-0-	23333	2			N	-0-					-0-
04	33210	X	27432	-0-	-5778	-0-	27432	2			N	-0-					-0-
05	36046	X	36046	-0-	-0-	-0-	36046	2			N	-0-					-0-
06	33210	X	30168	-0-	-3042	-0-	30168	2			N	-0-					-0-
07	28334	X	26437	-0-	-1897	-0-	26437	2			N	-0-					-0-
08	35371	X	33525	-0-	-1846	-0-	33525	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C., UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 037655 COMPL. DATE 11/22/1965 TOTAL DEPTH 22320 PERF. N/A

03	23450	X	23450	-0-	-0-	-0-	23450	2			N	-0-					-0-
04	19468	X	19468	-0-	-0-	-0-	19468	2			N	-0-					-0-
05	26652	X	26652	-0-	-0-	-0-	26652	2			N	-0-					-0-
06	23584	X	23584	-0-	-0-	-0-	23584	2			N	-0-					-0-
07	23436	X	20335	-0-	-3101	-0-	20335	2			N	-0-					-0-
08	24707	X	23367	-0-	-1340	-0-	23367	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
GRIFFIN, MARGARET T. WELL #: 1 RRCID -> 050235 COMPL. DATE 12/08/1970 TOTAL DEPTH 22465 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30721	X	29708	-0-	-1013	-0-	29708	2			N	-0-					-0-
04	29280	X	27260	-0-	-2020	-0-	27260	2			N	-0-					-0-
05	29574	X	28012	-0-	-1562	-0-	28012	2			N	-0-					-0-
06	28740	X	26963	-0-	-1777	-0-	26963	2			N	-0-					-0-
07	29698	X	27392	-0-	-2306	-0-	27392	2			N	-0-					-0-
08	29698	X	26975	-0-	-2723	-0-	26975	2			N	-0-					-0-

NEAL, J. O. -21- WELL #: 1 RRCID -> 050514 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 22342 PERF.21140 - 22268

03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	733	-0-	-290	-0-	733	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

03	19811	X	19811	-0-	-0-	-0-	19811	2			N	-0-					-0-
04	19680	X	18881	-0-	-799	-0-	18881	2			N	-0-					-0-
05	20336	X	19427	-0-	-909	-0-	19427	2			N	-0-					-0-
06	19680	X	18710	-0-	-970	-0-	18710	2			N	-0-					-0-
07	19809	X	19140	-0-	-669	-0-	19140	2			N	-0-					-0-
08	19809	X	19000	-0-	-809	-0-	19000	2			N	-0-					-0-

PRICE, AUBREY WELL #: 2 RRCID -> 109402 COMPL. DATE 02/26/1984 TOTAL DEPTH 21889 PERF.20930 - 21889

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	210	N	126	-0-	-84	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	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
*01	10664	X	7718	-0-	-2946	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	6373	-0-	-1775	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
03	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	9873	2			N	-0-					-0-
04	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	13606	2			N	-0-					-0-
05	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	12729	2			N	-0-					-0-
06	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	10534	2			N	-0-					-0-
07	13609	X	10764	-0-	-2845	-0-	10764	2			N	-0-					-0-
08	13609	X	9898	-0-	-3711	-0-	9898	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 040127 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

03	31899	X	29841	-0-	-2058	-0-	29841	2			N	-0-					-0-
04	31885	X	31885	-0-	-0-	-0-	31885	2			N	-0-					-0-
05	32850	X	32850	-0-	-0-	-0-	32850	2			N	-0-					-0-
06	31470	X	31407	-0-	-63	-0-	31407	2			N	-0-					-0-
07	32953	X	32396	-0-	-557	-0-	32396	2			N	-0-					-0-
08	32953	X	32153	-0-	-800	-0-	32153	2			N	-0-					-0-

SOUTH GOMEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040210 COMPL. DATE 10/02/1966 TOTAL DEPTH 21100 PERF. N/A

03	39606	X	39606	-0-	-0-	-0-	39606	2			N	-0-					-0-
04	36600	X	36123	-0-	-477	-0-	36123	2			N	-0-					-0-
05	37820	X	36746	-0-	-1074	-0-	36746	2			N	-0-					-0-
06	36600	X	33941	-0-	-2659	-0-	33941	2			N	-0-					-0-
07	37820	X	36150	-0-	-1670	-0-	36150	2			N	-0-					-0-
08	37820	X	35099	-0-	-2721	-0-	35099	2			N	-0-					-0-

HENDERSON ETAL-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 040227 COMPL. DATE 09/18/1966 TOTAL DEPTH 22086 PERF. N/A

*01	42576	X	42576	-0-	-0-	-0-	42576	2			N	-0-					-0-
02	30628	X	30628	-0-	-0-	-0-	30628	2			N	-0-					-0-
03	41489	X	41489	-0-	-0-	-0-	41489	2			N	-0-					-0-
04	38633	X	38633	-0-	-0-	-0-	38633	2			N	-0-					-0-
05	41408	X	41408	-0-	-0-	-0-	41408	2			N	-0-					-0-
06	39205	X	39205	-0-	-0-	-0-	39205	2			N	-0-					-0-
07	39537	X	39537	-0-	-0-	-0-	39537	2			N	-0-					-0-
*08	33716	X	33716	-0-	-0-	-0-	33716	2			N	-0-					-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040794 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 21928 PERF. N/A

*01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
04	960	N	821	-0-	-139	-0-	821	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	898	-0-	-125	-0-	898	2			N	-0-					-0-
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
08	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	2			N	-0-					-0-

SIBLEY - STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 041747 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 20920 PERF.19445 - 20825

*01	25854	X	25262	-0-	-592	-0-	25262	2			N	-0-					-0-
02	22764	X	19646	-0-	-3118	-0-	19646	2			N	-0-					-0-
03	27642	X	27642	-0-	-0-	-0-	27642	2			N	-0-					-0-
04	27031	X	27031	-0-	-0-	-0-	27031	2			N	-0-					-0-
05	28330	X	28330	-0-	-0-	-0-	28330	2			N	-0-					-0-
06	27085	X	27085	-0-	-0-	-0-	27085	2			N	-0-					-0-
07	27793	X	27793	-0-	-0-	-0-	27793	2			N	-0-					-0-
*08	27398	X	27398	-0-	-0-	-0-	27398	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SHELTON, GEORGE M., JR., ETAL WELL #: 2 RRCID -> 042473 COMPL. DATE 06/03/1967 TOTAL DEPTH 21830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	660	N	590	-0-	-70	-0-	590	2			N	-0-					-0-
07	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	2			N	-0-					-0-
08	620	N	464	-0-	-156	-0-	464	2			N	-0-					-0-

DERRICK-WINFIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 043303 COMPL. DATE 10/17/1967 TOTAL DEPTH 22045 PERF. N/A

*01	28489	X	28079	-0-	-410	-0-	28079	2			N	-0-					-0-
02	25368	X	23472	-0-	-1896	-0-	23472	2			N	-0-					-0-
03	28555	X	28555	-0-	-0-	-0-	28555	2			N	-0-					-0-
04	27180	X	27090	-0-	-90	-0-	27090	2			N	-0-					-0-
05	28224	X	28224	-0-	-0-	-0-	28224	2			N	-0-					-0-
06	27630	X	27056	-0-	-574	-0-	27056	2			N	-0-					-0-
07	28551	X	28204	-0-	-347	-0-	28204	2			N	-0-					-0-
08	28551	X	27298	-0-	-1253	-0-	27298	2			N	-0-					-0-

BLACK-LEWIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043884 COMPL. DATE 04/01/1968 TOTAL DEPTH 21900 PERF. N/A

*01	3131	X	3129	-0-	-2	-0-	3129	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	2450	-0-	-322	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	2910	-0-	-66	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2636	-0-	-394	-0-	2636	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2807	-0-	-324	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2569	-0-	-461	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2640	-0-	-274	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2622	-0-	-292	-0-	2622	2			N	-0-					-0-

ABELL EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 044699 COMPL. DATE 01/05/1968 TOTAL DEPTH 22642 PERF. N/A

*01	13578	X	12021	-0-	-1557	-0-	12021	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	9424	-0-	-2840	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	13229	-0-	-349	-0-	13229	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	12011	-0-	-1099	-0-	12011	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	11911	-0-	-1419	-0-	11911	2			N	-0-					-0-
06	14739	X	14739	-0-	-0-	-0-	14739	2			N	-0-					-0-
07	13522	X	13522	-0-	-0-	-0-	13522	2			N	-0-					-0-
*08	13738	X	13738	-0-	-0-	-0-	13738	2			N	-0-					-0-

-DD- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046272 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 22824 PERF.21548 - 22752

03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
04	900	N	891	-0-	-9	-0-	891	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	401	-0-	-622	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	990	N	522	-0-	-468	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	930	N	585	-0-	-345	-0-	585	2			N	-0-					-0-
*08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-

ABELL WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046274 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 22670 PERF.21081 - 22636

*01	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	12	N	3	-0-	-9	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
USM ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046275 COMPL. DATE 12/12/1968 TOTAL DEPTH 22700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	63953	X	63033	-0-	-920	-0-	63033	2			N	-0-					-0-
02	56392	X	45851	-0-	-10541	-0-	45851	2			N	-0-					-0-
03	64694	X	64694	-0-	-0-	-0-	64694	2			N	-0-					-0-
04	60990	X	59331	-0-	-1659	-0-	59331	2			N	-0-					-0-
05	65854	X	65854	-0-	-0-	-0-	65854	2			N	-0-					-0-
06	62610	X	60334	-0-	-2276	-0-	60334	2			N	-0-					-0-
07	64697	X	60637	-0-	-4060	-0-	60637	2			N	-0-					-0-
08	65844	X	63367	-0-	-2477	-0-	63367	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

*01	6045	X	4795	-0-	-1250	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4450	-0-	-1010	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5273	-0-	-896	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	4016	-0-	-1954	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
06	5100	X	3269	-0-	-1831	-0-	3269	2			N	-0-					-0-
*07	5270	X	2765	-0-	-2505	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
08	5270	X	2782	-0-	-2488	-0-	2782	2			N	-0-					-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 046278 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 22775 PERF.21361 - 22705

*01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	390	N	195	-0-	-195	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	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

*01	17422	X	17422	-0-	-0-	-0-	17422	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	11754	-0-	-2022	-0-	11754	2			N	-0-					-0-
03	18090	X	18090	-0-	-0-	-0-	18090	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	15543	-0-	-297	-0-	15543	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	13683	-0-	-2685	-0-	13683	2			N	-0-					-0-
06	15840	X	13113	-0-	-2727	-0-	13113	2			N	-0-					-0-
07	16368	X	15218	-0-	-1150	-0-	15218	2			N	-0-					-0-
08	16368	X	11452	-0-	-4916	-0-	11452	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

*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	29888	X	29888	-0-	-0-	-0-	29888	2			N	-0-					-0-
04	28837	X	28837	-0-	-0-	-0-	28837	2			N	-0-					-0-
05	31207	X	31207	-0-	-0-	-0-	31207	2			N	-0-					-0-
06	28800	X	28449	-0-	-351	-0-	28449	2			N	-0-					-0-
07	29760	X	20686	-0-	-9074	-0-	20686	2			N	-0-					-0-
08	29760	X	21672	-0-	-8088	-0-	21672	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049404 COMPL. DATE 11/08/1970 TOTAL DEPTH 21847 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	37675 X	37675	-0-	-0-	-0-	37675	2		N	-0-			-0-
02	27317 X	27317	-0-	-0-	-0-	27317	2		N	-0-			-0-
03	39996 X	39996	-0-	-0-	-0-	39996	2		N	-0-			-0-
04	36059 X	36059	-0-	-0-	-0-	36059	2		N	-0-			-0-
05	38672 X	38672	-0-	-0-	-0-	38672	2		N	-0-			-0-
06	36912 X	36912	-0-	-0-	-0-	36912	2		N	-0-			-0-
07	36244 X	36244	-0-	-0-	-0-	36244	2		N	-0-			-0-
*08	38871 X	38871	-0-	-0-	-0-	38871	2		N	-0-			-0-

BENNETT, J. R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 049936 COMPL. DATE 02/09/1971 TOTAL DEPTH 22800 PERF.21754 - 22701

03	25947 X	25920	-0-	-27	-0-	25920	2		N	-0-			-0-
04	25110 X	24301	-0-	-809	-0-	24301	2		N	-0-			-0-
05	25947 X	25858	-0-	-89	-0-	25858	2		N	-0-			-0-
06	25110 X	23512	-0-	-1598	-0-	23512	2		N	-0-			-0-
07	25916 X	23978	-0-	-1938	-0-	23978	2		N	-0-			-0-
08	25916 X	24748	-0-	-1168	-0-	24748	2		N	-0-			-0-

RIGGS, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050985 COMPL. DATE 07/20/1971 TOTAL DEPTH 23050 PERF. N/A

03	5177 X	5109	-0-	-68	-0-	5109	2		N	-0-			-0-
04	4920 X	4742	-0-	-178	-0-	4742	2		N	-0-			-0-
05	5022 X	4937	-0-	-85	-0-	4937	2		N	-0-			-0-
06	4950 X	4507	-0-	-443	-0-	4507	2		N	-0-			-0-
07	5115 X	4760	-0-	-355	-0-	4760	2		N	-0-			-0-
08	5115 X	4572	-0-	-543	-0-	4572	2		N	-0-			-0-

BAILEY, M. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052504 COMPL. DATE 04/29/1972 TOTAL DEPTH 22578 PERF. N/A

*01	14601 X	13973	-0-	-628	-0-	13973	2		N	-0-			-0-
02	13300 X	5781	-0-	-7519	-0-	5781	2		N	-0-			-0-
03	14725 X	10394	-0-	-4331	-0-	10394	2		N	-0-			-0-
04	14250 X	12103	-0-	-2147	-0-	12103	2		N	-0-			-0-
05	14714 X	14714	-0-	-0-	-0-	14714	2		N	-0-			-0-
06	13530 X	12880	-0-	-650	-0-	12880	2		N	-0-			-0-
07	13642 X	13642	-0-	-0-	-0-	13642	2		N	-0-			-0-
08	14725 X	14142	-0-	-583	-0-	14142	2		N	-0-			-0-

LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 053932 COMPL. DATE 07/20/1972 TOTAL DEPTH 22300 PERF. N/A

03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2		N	-0-			-0-
04	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2		N	-0-			-0-
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2		N	-0-			-0-
06	1140 N	1101	-0-	-39	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
07	1178 N	1129	-0-	-49	-0-	1129	2		N	-0-			-0-
08	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	1125	2		N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 058503 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 22275 PERF. N/A

*01	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2		N	-0-			-0-
02	952 N	524	-0-	-428	-0-	524	2		N	-0-			-0-
03	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-			-0-
04	1050 N	638	-0-	-412	-0-	638	2		N	-0-			-0-
05	589 N	534	-0-	-55	-0-	534	2		N	-0-			-0-
06	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-			-0-
07	651 N	457	-0-	-194	-0-	457	2		N	-0-			-0-
*08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BROWN, E. T. WELL #: 2 RRCID -> 103667 COMPL. DATE 12/29/1982 TOTAL DEPTH 22124 PERF.21450 - 22124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	341	N	167	-0-	-174	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	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

03	84940	X	59703	-0-	-25237	-0-	59703	2			N	-0-					-0-
04	115724	X	115724	-0-	-0-	-0-	115724	2			N	-0-					-0-
05	116857	X	116857	-0-	-0-	-0-	116857	2			N	-0-					-0-
06	109511	X	109511	-0-	-0-	-0-	109511	2			N	-0-					-0-
07	114793	X	109772	-0-	-5021	-0-	109772	2			N	-0-					-0-
08	114793	X	107585	-0-	-7208	-0-	107585	2			N	-0-					-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 048583 COMPL. DATE 06/11/1970 TOTAL DEPTH 22430 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECOS COUNTY AIRPORT WELL #: 2 RRCID -> 050718 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 22667 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	10548	2			N	-0-					-0-
*08	21383	X	21383	-0-	-0-	-0-	21383	2			N	-0-					-0-

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
HATCH, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 168132 COMPL. DATE 12/27/1997 TOTAL DEPTH 22450 PERF.21230 - 22450

03	496	N	279	-0-	-217	-0-	279	2			N	-0-					-0-
04	630	N	134	-0-	-496	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	527	N	100	-0-	-427	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	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

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

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. //CONT.// 252058
LIGON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 050761 COMPL. DATE 12/29/1970 TOTAL DEPTH 22720 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2		N	-0-			-0-
04	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	2		N	-0-			-0-
05	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2		N	-0-			-0-
06	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	2		N	-0-			-0-
07	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2		N	-0-			-0-
*08	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2		N	-0-			-0-

DALCO-USM WELL #: 1A RRCID -> 138901 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 22650 PERF.21330 - 22650

03	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2		N	-0-			-0-
04	7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	2		N	-0-			-0-
05	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	2		N	-0-			-0-
06	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2		N	-0-			-0-
07	7161 X	6898	-0-	-263	-0-	6898	2		N	-0-			-0-
08	7161 X	6195	-0-	-966	-0-	6195	2		N	-0-			-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
FORT STOCKTON-DIXEL RESOURCES WELL #: 2 RRCID -> 052301 COMPL. DATE 03/20/1972 TOTAL DEPTH 22660 PERF. N/A

03	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3		N	-0-			-0-
04	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2782	3		N	-0-			-0-
05	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3		N	-0-			-0-
*06	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3		N	-0-			-0-
*07	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	3		N	-0-			-0-
08	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-				N	NO RPT			-0-

GOMEZ SOUTH UNIT "3A" WELL #: 1 RRCID -> 063632 COMPL. DATE 09/02/1975 TOTAL DEPTH 22101 PERF.20458 - 21915

03	5673 X	2985	-0-	-2688	-0-	2985	3		N	-0-			-0-
*04	28525 X	28525	-0-	-0-	-0-	28525	3		N	-0-			-0-
05	3596 X	2904	-0-	-692	-0-	2904	3		N	-0-			-0-
*06	3240 X	2616	-0-	-624	-0-	2616	3		N	-0-			-0-
07	2976 X	2567	-0-	-409	-0-	2567	3		N	-0-			-0-
08	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-				N	NO RPT			-0-

GOMEZ SOUTH UNIT WELL #: 1A RRCID -> 080165 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 21964 PERF.21236 - 21754

03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
*04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
*06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3		N	-0-			-0-
*07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARY PERMIAN, LLC 296347
WINFIELD, THEO ET AL -D- WELL #: 1 RRCID -> 051612 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 23140 PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GARY PERMIAN, LLC //CONT.// 296347
SEVEN -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057501 COMPL. DATE 12/14/1973 TOTAL DEPTH 22750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	217	N	70	-0-	-147	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	210	N	57	-0-	-153	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	217	N	64	-0-	-153	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TYRRELL, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 050565 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 22592 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	12132	2			N	-0-					-0-
04	11883	X	11883	-0-	-0-	-0-	11883	2			N	-0-					-0-
05	12080	X	12080	-0-	-0-	-0-	12080	2			N	-0-					-0-
06	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	11374	2			N	-0-					-0-
07	10912	X	10700	-0-	-212	-0-	10700	2			N	-0-					-0-
08	10912	X	10517	-0-	-395	-0-	10517	2			N	-0-					-0-

GOMEZ S.W.D. WELL #: 1 RRCID -> 055850 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. //CONT.// 483440
SPEARS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 056037 COMPL. DATE 05/25/1973 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	10851 X	10851	-0-	-0-	-0-	10851	3		N	-0-			-0-
04	15929 X	15929	-0-	-0-	-0-	15929	3		N	-0-			-0-
05	2387 X	16284	-0-	13897	-0-	16284	3		N	-0-			-0-
06	16318 X	16318	-0-	-0-	-0-	16318	3		N	-0-			-0-
*07	16734 X	16734	-0-	-0-	-0-	16734	3		N	-0-			-0-
08	13826 X	NO RPT	-0-	-13826	-0-				N	NO RPT			-0-

FORTSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 047916 COMPL. DATE 01/14/1970 TOTAL DEPTH 21818 PERF. N/A

03	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3818	3		N	-0-			-0-
04	19632 X	19632	-0-	-0-	-0-	19632	3		N	-0-			-0-
05	2728 X	34266	-0-	31538	-0-	34266	3		N	-0-			-0-
06	34078 X	34078	-0-	-0-	-0-	34078	3		N	-0-			-0-
*07	33540 X	33540	-0-	-0-	-0-	33540	3		N	-0-			-0-
08	20274 X	NO RPT	-0-	-20274	-0-				N	NO RPT			-0-

PRICE -L- WELL #: 1 RRCID -> 048717 COMPL. DATE 06/22/1970 TOTAL DEPTH 22725 PERF. N/A

03	1116 N	999	-0-	-117	-0-	999	3		N	-0-			-0-
04	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3		N	-0-			-0-
05	0 N	984	-0-	984	-0-	984	3		N	-0-			-0-
06	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3		N	-0-			-0-
07	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FSOC-LEON WELL #: 1 RRCID -> 049868 COMPL. DATE 06/22/1974 TOTAL DEPTH 22600 PERF. N/A

03	10462 X	10462	-0-	-0-	-0-	10462	3		N	-0-			-0-
04	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	7572	3		N	-0-			-0-
05	4309 X	6029	-0-	1720	-0-	6029	3		N	-0-			-0-
06	8280 X	5047	-0-	-3233	-0-	5047	3		N	-0-			-0-
07	10447 X	4835	-0-	-5612	-0-	4835	3		N	-0-			-0-
08	10447 X	NO RPT	-0-	-10447	-0-				N	NO RPT			-0-

PRICE-M WELL #: 1 RRCID -> 049967 COMPL. DATE 01/26/1971 TOTAL DEPTH 22880 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
WILLIAMS CC WELL #: 1 RRCID -> 050239 COMPL. DATE 03/22/1971 TOTAL DEPTH 22900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26907	X	26907	-0-	-0-	-0-	26907	3			N	-0-					-0-
04	30609	X	30609	-0-	-0-	-0-	30609	3			N	-0-					-0-
05	4619	X	29302	-0-	24683	-0-	29302	3			N	-0-					-0-
06	25296	X	25296	-0-	-0-	-0-	25296	3			N	-0-					-0-
07	28427	X	21757	-0-	-6670	-0-	21757	3			N	-0-					-0-
08	28427	X	NO RPT	-0-	-28427	-0-					N	NO RPT					-0-

ROONEY WELL #: 1 RRCID -> 050955 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 22700 PERF.21188 - 22622

03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	0	N	272	-0-	272	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS -A- WELL #: 1 RRCID -> 051667 COMPL. DATE 11/03/1971 TOTAL DEPTH 22783 PERF. N/A

03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	0	N	194	-0-	194	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 052367 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 22596 PERF.21406 - 22043

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	11091	3			N	-0-					-0-
04	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	8323	3			N	-0-					-0-
05	2697	X	79180	-0-	76483	-0-	79180	3			N	-0-					-0-
06	38971	X	38971	-0-	-0-	-0-	38971	3			N	-0-					-0-
07	11098	X	8892	-0-	-2206	-0-	8892	3			N	-0-					-0-
08	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER WELL #: 2 RRCID -> 056377 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 22745 PERF.21921 - 22600

03	2883	X	2267	-0-	-616	-0-	2267	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	544	-0-	-2246	-0-	544	3			N	-0-					-0-
05	2852	X	555	-0-	-2297	-0-	555	3			N	-0-					-0-
06	2760	X	1729	-0-	-1031	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
*07	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2884	3			N	-0-					-0-
08	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 057250 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 22935 PERF. N/A

03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
05	0	N	938	-0-	938	-0-	938	3			N	-0-					-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
07	899	N	777	-0-	-122	-0-	777	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
MONGOOSE ENERGY, LLC //CONT.// 576512
WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 059626 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 22825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
TOMAHAWK WELL #: 1 RRCID -> 160447 COMPL. DATE 01/25/2021 TOTAL DEPTH 15803 PERF. 4560 - 4999

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 088763 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 22172 PERF.21730 - 22170

03	155	N	130	-0-	-25	-0-	88	3	42	9	N	38					137
04	180	N	80	-0-	-100	-0-	44	3	36	9	N	33					170
05	248	N	167	-0-	-81	-0-	90	3	77	9	N	70					240
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	86	3	62	9	N	56	169	1			127
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	57	3	39	9	N	35					162
*08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	144	3	58	9	N	53	126	1			89

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
PRICE -B- WELL #: 2 RRCID -> 057529 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 22610 PERF. N/A

03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	690	N	478	-0-	-212	-0-	478	2			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
06	570	N	350	-0-	-220	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WILLBANKS, HENRY WELL #: 10 RRCID -> 031849 COMPL. DATE 05/20/1965 TOTAL DEPTH 20931 PERF. N/A

03	67952	X	56267	-0-	-11685	-0-	56267	2			N	-0-					-0-
04	76050	X	68795	-0-	-7255	-0-	68795	2			N	-0-					-0-
05	78585	X	69301	-0-	-9284	-0-	69301	2			N	-0-					-0-
06	76050	X	59183	-0-	-16867	-0-	59183	2			N	-0-					-0-
07	71083	X	68747	-0-	-2336	-0-	68747	2			N	-0-					-0-
08	71083	X	54466	-0-	-16617	-0-	54466	2			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BENNETT, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 037654 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 20875 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	86645 X	75580	-0-	-11065	-0-	75580	2		N	-0-			-0-
04	97830 X	82777	-0-	-15053	-0-	82777	2		N	-0-			-0-
05	101091 X	89367	-0-	-11724	-0-	89367	2		N	-0-			-0-
06	97830 X	77369	-0-	-20461	-0-	77369	2		N	-0-			-0-
07	91160 X	91160	-0-	-0-	-0-	91160	2		N	-0-			-0-
08	89373 X	72280	-0-	-17093	-0-	72280	2		N	-0-			-0-

TURNER, FRED JR. WELL #: 10 RRCID -> 038664 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 21571 PERF.19814 - 21308

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	34658 X	34218	-0-	-440	-0-	34218	2		N	-0-			-0-
04	33540 X	32926	-0-	-614	-0-	32926	2		N	-0-			-0-
05	35226 X	35226	-0-	-0-	-0-	35226	2		N	-0-			-0-
06	33120 X	31319	-0-	-1801	-0-	31319	2		N	-0-			-0-
07	34331 X	34331	-0-	-0-	-0-	34331	2		N	-0-			-0-
08	34658 X	30792	-0-	-3866	-0-	30792	2		N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 040228 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 21678 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5942	2		N	-0-			-0-
04	5703 X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2		N	-0-			-0-
05	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	6008	2		N	-0-			-0-
06	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2		N	-0-			-0-
07	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2		N	-0-			-0-
*08	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5706	2		N	-0-			-0-

NEAL, ROXIE WELL #: 1 RRCID -> 042738 COMPL. DATE 08/03/1967 TOTAL DEPTH 22447 PERF. N/A

03	1333 N	1180	-0-	-153	-0-	1180	3		N	-0-			-0-
04	1380 N	1221	-0-	-159	-0-	1221	3		N	-0-			-0-
05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3		N	-0-			-0-
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3		N	-0-			-0-
07	1271 N	1079	-0-	-192	-0-	1079	3		N	-0-			-0-
08	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	1059	3		N	-0-			-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1 RRCID -> 043827 COMPL. DATE 02/27/1968 TOTAL DEPTH 22075 PERF. N/A

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GOMEZ GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 043897 COMPL. DATE 04/12/1968 TOTAL DEPTH 21650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	2176	-0-	-335	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2124	-0-	-486	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2166	-0-	-128	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2053	-0-	-148	-0-	2053	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1615	-0-	-555	-0-	1615	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 044560 COMPL. DATE 08/06/1968 TOTAL DEPTH 22355 PERF. N/A

03	21593	X	21593	-0-	-0-	-0-	21593	2			N	-0-					-0-
04	20752	X	20752	-0-	-0-	-0-	20752	2			N	-0-					-0-
05	21359	X	19345	-0-	-2014	-0-	19345	2			N	-0-					-0-
06	20670	X	16438	-0-	-4232	-0-	16438	2			N	-0-					-0-
07	21391	X	21391	-0-	-0-	-0-	21391	2			N	-0-					-0-
08	21359	X	21240	-0-	-119	-0-	21240	2			N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 045582 COMPL. DATE 02/03/1969 TOTAL DEPTH 22400 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOMEZ GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 048330 COMPL. DATE 05/05/1970 TOTAL DEPTH 22830 PERF. N/A

03	99448	X	90573	-0-	-8875	-0-	90573	3			N	-0-					-0-
04	96270	X	86346	-0-	-9924	-0-	86346	3			N	-0-					-0-
05	99479	X	93797	-0-	-5682	-0-	93797	3			N	-0-					-0-
06	96270	X	75669	-0-	-20601	-0-	75669	3			N	-0-					-0-
07	94333	X	94333	-0-	-0-	-0-	94333	3			N	-0-					-0-
08	93806	X	85236	-0-	-8570	-0-	85236	3			N	-0-					-0-

GOMEZ-DALCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048542 COMPL. DATE 06/08/1970 TOTAL DEPTH 22861 PERF. N/A

03	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	480	N	422	-0-	-58	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	558	N	474	-0-	-84	-0-	474	3			N	-0-					-0-
08	558	N	374	-0-	-184	-0-	374	3			N	-0-					-0-

PRICE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049654 COMPL. DATE 10/12/1970 TOTAL DEPTH 22500 PERF. N/A

03	372	X	67	-0-	-305	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	210	X	113	-0-	-97	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	248	X	81	-0-	-167	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	1248	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	7	7	8			-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

REED /SECTION 1/ WELL #: 1 RRCID -> 053552 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 22902 PERF. N/A

03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	589	N	485	-0-	-104	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	527	N	477	-0-	-50	-0-	477	3			N	-0-					-0-

GOMEZ (ELLENBURGER) //CONT.// 35708 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GILMORE, V. WELL #: 1 RRCID -> 063757 COMPL. DATE 08/05/1975 TOTAL DEPTH 22844 PERF. N/A

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

03	21545 X	20776	-0-	-769	-0-	20776	2		N	-0-			-0-
04	20760 X	18388	-0-	-2372	-0-	18388	2		N	-0-			-0-
05	21545 X	21157	-0-	-388	-0-	21157	2		N	-0-			-0-
06	20850 X	20716	-0-	-134	-0-	20716	2		N	-0-			-0-
07	21545 X	20897	-0-	-648	-0-	20897	2		N	-0-			-0-
08	21142 X	20866	-0-	-276	-0-	20866	2		N	-0-			-0-

GOMEZ DALCO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102124 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 22635 PERF.21311 - 22525

03	12121 X	6452	-0-	-5669	-0-	6452	3		N	-0-			-0-
04	11730 X	6111	-0-	-5619	-0-	6111	3		N	-0-			-0-
05	8339 X	6322	-0-	-2017	-0-	6322	3		N	-0-			-0-
06	8070 X	6073	-0-	-1997	-0-	6073	3		N	-0-			-0-
07	6758 X	6190	-0-	-568	-0-	6190	3		N	-0-			-0-
08	6448 X	6012	-0-	-436	-0-	6012	3		N	-0-			-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 9 WELL #: 1 RRCID -> 059591 COMPL. DATE 09/12/1974 TOTAL DEPTH 22550 PERF. N/A

*01	5642 X	5473	-0-	-169	-0-	5473	2		N	-0-			-0-
02	5096 X	4189	-0-	-907	-0-	4189	2		N	-0-			-0-
03	5642 X	5261	-0-	-381	-0-	5261	2		N	-0-			-0-
04	5400 X	5177	-0-	-223	-0-	5177	2		N	-0-			-0-
05	5487 X	5254	-0-	-233	-0-	5254	2		N	-0-			-0-
06	5310 X	4992	-0-	-318	-0-	4992	2		N	-0-			-0-
07	5363 X	5097	-0-	-266	-0-	5097	2		N	-0-			-0-
*08	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	2		N	-0-			-0-

FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 060004 COMPL. DATE 09/28/1974 TOTAL DEPTH 22412 PERF. N/A

*01	20565 X	20565	-0-	-0-	-0-	20565	2		N	-0-			-0-
02	17920 X	15310	-0-	-2610	-0-	15310	2		N	-0-			-0-
03	20522 X	20106	-0-	-416	-0-	20106	2		N	-0-			-0-
04	19890 X	19074	-0-	-816	-0-	19074	2		N	-0-			-0-
05	20553 X	19543	-0-	-1010	-0-	19543	2		N	-0-			-0-
06	19890 X	18662	-0-	-1228	-0-	18662	2		N	-0-			-0-
07	20119 X	17834	-0-	-2285	-0-	17834	2		N	-0-			-0-
*08	21615 X	21615	-0-	-0-	-0-	21615	2		N	-0-			-0-

LITTLE MEXICO WELL #: 1R RRCID -> 105246 COMPL. DATE 11/20/1982 TOTAL DEPTH 18550 PERF.18302 - 18339

*01	5115 X	1401	-0-	-3714	-0-	1401	2		N	-0-			-0-
02	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2		N	-0-			-0-
03	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	2		N	-0-			-0-
04	4950 X	4591	-0-	-359	-0-	4591	2		N	-0-			-0-
05	5115 X	3530	-0-	-1585	-0-	3530	2		N	-0-			-0-
06	4950 X	4744	-0-	-206	-0-	4744	2		N	-0-			-0-
07	5115 X	2186	-0-	-2929	-0-	2186	2		N	-0-			-0-
08	5115 X	1929	-0-	-3186	-0-	1929	2		N	-0-			-0-

GOMEZ (FUSSELMAN) //CONT.// 35708 347 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
FORT STOCKTON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 186968 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 18853 PERF.18490 - 18517

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

03	16523 X	7600	-0-	-8923	-0-	7600	2		N	-0-			-0-
04	15990 X	-0-	-0-	-15990	-0-				N	-0-			-0-
05	18290 X	-0-	-0-	-18290	-0-				N	-0-			-0-
06	17700 X	-0-	-0-	-17700	-0-				N	-0-			-0-
07	18290 X	12953	-0-	-5337	-0-	12953	2		N	-0-			-0-
*08	21317 X	21317	-0-	-0-	-0-	21317	2		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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591
R. M. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 131298 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 23006 PERF.19234 - 19272

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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

03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3		Y	-0-			348
04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3		Y	-0-			348
05	1023 N	833	-0-	-190	-0-	833	3		Y	-0-			348
06	990 N	852	-0-	-138	-0-	828	3	24 9	Y	22	163	1	207
07	1023 N	840	-0-	-183	-0-	840	3		Y	-0-	162	1	45
08	837 N	779	-0-	-58	-0-	779	3		Y	-0-			44

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
MAY, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 072772 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					160
04	780	N	721	-0-	-59	-0-	721	3			Y	-0-					160
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					160
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					160
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-					160
*08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	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

03	4991	X	4370	-0-	-621	-0-	4250	2	120	9	Y	109					159
04	4830	X	4607	-0-	-223	-0-	4578	2	29	9	Y	26	164	1			21
05	9331	X	3894	-0-	-5437	-0-	3894	2			Y	-0-					21
06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	2			Y	-0-					21
*07	4774	X	4663	-0-	-111	-0-	4637	2	26	9	Y	24					45
08	4774	X	4435	-0-	-339	-0-	4406	2	29	9	Y	26					71

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 067280 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10830 - 11140

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOMEZ WEST UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 070874 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MENDEL ESTATE 36 WELL #: 2 RRCID -> 068171 COMPL. DATE 05/29/1987 TOTAL DEPTH 12160 PERF.10900 - 10960

03	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	9066	3	162	9	Y	147	184	1			140
04	8190	X	7771	-0-	-419	-0-	7567	3	204	9	Y	185	182	1			143
05	8463	X	6723	-0-	-1740	-0-	6585	3	138	9	Y	125					268
06	8940	X	6502	-0-	-2438	-0-	6360	3	142	9	Y	129	176	1			221
07	9238	X	6662	-0-	-2576	-0-	6511	3	151	9	Y	137	173	1			185
08	9238	X	6356	-0-	-2882	-0-	6236	3	120	9	Y	109	175	1			119

MENDEL ESTATE 36 WELL #: 3 RRCID -> 070324 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PECOS D FEE WELL #: 1 RRCID -> 281776 COMPL. DATE 01/03/1978 TOTAL DEPTH 12095 PERF.10932 - 11601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 4 RRCID -> 281782 COMPL. DATE 05/26/1987 TOTAL DEPTH 12165 PERF.10927 - 11931

03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
*08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-

MENDEL ESTATE -36- WELL #: 1 RRCID -> 281809 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10912 - 11064

03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-

EXTEX OPERATING COMPANY 257062
SIBLEY, EFFIE WELL #: 2 RRCID -> 069503 COMPL. DATE 12/23/1976 TOTAL DEPTH 10970 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOMEZ (WOLFCAMP) //CONT.// 35708 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
GOMEZ WEST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236280 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 22820 PERF.16421 - 16983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					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

03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
*08	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	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

03	31	N	22	-0-	-9	B	-0-	22	3		Y	-0-					62
04	30	N	30	-0-	-0-	B	-0-	30	3		Y	-0-					62
05	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3		Y	-0-					62
06	30	N	25	-0-	-5	B	-0-	25	3		Y	-0-					62
07	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				Y	-0-					62
08	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-				Y	-0-					62

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PECOS -J- FEE WELL #: 1A RRCID -> 283599 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10941 - 11052

*01	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	3		Y	-0-					-0-
02	84	N	29	-0-	-55	B	-0-	29	3		Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	160	N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3		Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3		Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3		Y	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-	-28	B	-0-	122	3		Y	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3		Y	-0-					-0-
*08	171	N	171	-0-	-0-	B	-0-	171	3		Y	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

GOMEZ (WOLFCAMP UPPER) //CONT.// 35708 670 ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
PECOS -J- FEE WELL #: 5 RRCID -> 290317 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10848 - 10860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	62	38	-0-	-24 B	-34	38	3			N	-0-			10
02	84	-0-	-0-	-84 B	-118					N	-0-			10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -118														
03	93	112	-0-	19 B	-99	62	3	50	9	N	45			55
04	120	69	-0-	-51 B	-150	57	3	12	9	N	11			66
05	0 #	34	-0-	34 B	-116	34	3			N	-0-			66
06	120 N	105	-0-	-15 B	-116	105	3			N	-0-			66
07	62 N	70	-0-	8 B	-108	70	3			N	-0-			66
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-108					N	-0-			66
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -51 CANCELLED UNDERAGE -> -57														

MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
MENDEL ESTATE WELL #: 2034 RRCID -> 083934 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11058 - 11085

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

03	19995 #	19629	-0-	-366	-0-	19629	3			N	-0-			-0-
04	18630 #	14409	-0-	-4221	-0-	14409	3			N	-0-			-0-
05	19402 R	19402	-0-	-0-	-0-	19402	3			N	-0-			-0-
06	18990 #	18926	-0-	-64	-0-	18926	3			N	-0-			-0-
07	19665 R	19665	-0-	-0-	-0-	19665	3			N	-0-			-0-
*08	19893 R	19893	-0-	-0-	-0-	19893	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

03	155 N	84	-0-	-71	-0-	84	3			N	-0-			-0-
04	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-
05	0 N	133	-0-	133	-0-	133	3			N	-0-			-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-			-0-
*07	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOMEZ, NE. (WOLFCAMP) 35713 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
WTG EXPLORATION 945220
ARCO-TERRAZAS WELL #: 1 RRCID -> 068794 COMPL. DATE 07/30/1976 TOTAL DEPTH 21335 PERF. N/A

03	279 N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-			288
04	330 N	248	-0-	-82	-0-	248	2			N	-0-			288
05	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			288
06	240 N	147	-0-	-93	-0-	147	2			N	-0-			288
07	248 N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-			288
08	186 N	21	-0-	-165	-0-	21	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	943	2	14	9	Y	13					23
*03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1579	2	14	9	Y	13					36
*04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1710	2	23	9	Y	21					57
*05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1859	2	30	9	Y	27	51	1			33
*06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			Y	-0-					33
*07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1568	2	265	9	Y	241	106	1			168
08	1984	X	1037	-0-	-947	-0-	996	2	41	9	Y	37	124	1			81

PRICE, AUBREY WELL #: 1 RRCID -> 100664 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 22135 PERF.11696 - 12373

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

*02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1432	2	36	9	Y	33					90
*03	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2282	2	37	9	Y	34					124
*04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1818	2	25	9	Y	23					147
*05	3100	N	3600	-0-	500	500	3575	2	25	9	Y	23	131	1			39
*06	3000	N	5067	-0-	2067	2567	5067	2			Y	-0-					39
*07	3100	N	5597	-0-	2497	5064	5465	2	132	9	Y	120	75	1			84
*08	7690	X	2626	-0-	-5064	-0-	2605	2	21	9	Y	19	62	1			41

W. C. TYRRELL UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 181513 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11229 - 11505

*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LAUGHLIN-STRAUGHAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074376 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 22736 PERF. N/A

03	16644	X	16644	-0-	-0-	-0-	16427	2	217	9	N	197	168	1			35
04	15936	X	15936	-0-	-0-	-0-	15857	2	79	9	N	72					107
05	16455	X	16455	-0-	-0-	-0-	16455	2			N	-0-					107
06	15363	X	15363	-0-	-0-	-0-	15363	2			N	-0-					107
07	16221	X	16221	-0-	-0-	-0-	16221	2			N	-0-					107
*08	15860	X	15860	-0-	-0-	-0-	15860	2			N	-0-					107

GOMEZ, NW. (WOLFCAMP) //CONT.// 35715 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
TYRRELL, W. C. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 155385 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10998 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					22
02	1512	N	1205	-0-	-307	-0-	1205	2			N	-0-					22
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					22
04	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					22
05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					22
06	1620	N	1597	-0-	-23	-0-	1597	2			N	-0-					22
07	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	1449	2	198	9	N	180					202
08	1395	N	1258	-0-	-137	-0-	1204	2	54	9	N	49	183	1			68

LAUGHLIN, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 156438 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11586 - 11664

*01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					76
02	616	N	525	-0-	-91	-0-	525	2			N	-0-					76
03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					76
04	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					76
05	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2202	2	14	9	N	13					89
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-					89
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	729	2	31	9	N	28					117
08	682	N	257	-0-	-425	-0-	257	2			N	-0-					117

DIAMONDBACK E&P LLC 217012
HATCH, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 168013 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 22667 PERF.15460 - 15562

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	10881	#	10116	-0-	-765	-0-	10116	3			N	-0-					-0-
04	10530	#	9562	-0-	-968	-0-	9562	3			N	-0-					-0-
05	10757	#	10184	-0-	-573	-0-	10184	3			N	-0-					-0-
06	10410	#	9856	-0-	-554	-0-	9856	3			N	-0-					-0-
07	10199	#	10068	-0-	-131	-0-	10068	3			N	-0-					-0-
08	10199	#	10082	-0-	-117	-0-	10082	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	217	N	61	-0-	-156	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-

GREASEWOOD (SILURO-DEVONIAN) 36579 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
AQUA TERRA PERMIAN, LLC 028618
MALLARD SWD WELL #: 1 RRCID -> 289828 COMPL. DATE 08/21/2019 TOTAL DEPTH 16830 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2635	X	292	-0-	-2343	-0-	292	1			N	-0-					-0-
04	2550	X	14	-0-	-2536	-0-	14	1			N	-0-					-0-
05	2635	X	3	-0-	-2632	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	1410	X	721	-0-	-689	-0-	721	1			N	-0-					-0-
07	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	1			N	-0-					-0-
*08	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	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

03	4526	X	1106	-0-	-3420	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
04	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
05	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
*07	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					-0-
*08	7657	X	6852	-0-	-805	-0-	6852	2			N	-0-					-0-

KNIGHT, CORNELL -D- WELL #: 1 RRCID -> 053525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF. 8120 - 8190

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	41974	X	188	-0-	-41786	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	40620	X	-0-	-0-	-40620	-0-					N	-0-					-0-
05	41974	X	7737	-0-	-34237	-0-	7737	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					-0-
*07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*08	16533	X	16533	-0-	-0-	-0-	15270	2	1263	4	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

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	786	-0-	-294	-0-	786	3			N	-0-					-0-
05	961	N	768	-0-	-193	-0-	768	3			N	-0-					-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
07	806	N	748	-0-	-58	-0-	748	3			N	-0-					-0-
*08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2021

SLAUGHTER, JOSEPHINE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 057738 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2021

KOONTZ, DORIS WELL #: 1 T RRCID -> 058161 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2021

GREY RANCH, WEST (WOLFCAMP) 36910 545 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
KOONTZ, DORIS WELL #: 1 C RRCID -> 058153 COMPL. DATE 03/14/1974 TOTAL DEPTH 20500 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2021

H. S. A. (PENNSYLVANIAN) 37821 710 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
RAYDEN 695567
MARSTON WELL #: 1 RRCID -> 061015 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH 7545 PERF. N/A

03	2545	R	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-					48
04	2466	R	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					48
05	2349	R	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					48
06	1860	#	1837	-0-	-23	-0-	1837	3			N	-0-					48
07	2546	R	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					48
*08	2545	R	2545	-0-	-0-	-0-	2545	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
03	8928 #	7022	-0-	-1906	-0-	7022	3			N	-0-					-0-
04	8640 #	7019	-0-	-1621	-0-	7019	3			N	-0-					-0-
05	8835 #	6345	-0-	-2490	-0-	6345	3			N	-0-					-0-
06	8550 #	2859	-0-	-5691	-0-	2859	3			N	-0-					-0-
07	7254 #	5069	-0-	-2185	-0-	5069	3			N	-0-					-0-
08	7254 #	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 542 RRCID -> 034234 COMPL. DATE 09/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	341 #	294	-0-	-47	-0-	294	3			Y	-0-					17
04	330 #	283	-0-	-47	-0-	283	3			Y	-0-	17	1			-0-
05	341 #	236	-0-	-105	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
06	330 #	145	-0-	-185	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
07	403 R	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
08	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 625 RRCID -> 037341 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7612 - 7922

03	581 R	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	540 #	511	-0-	-29	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	527 #	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	540 #	266	-0-	-274	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 596 L RRCID -> 044185 COMPL. DATE 11/25/1981 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 7993 - 8066

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	500 R	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
04	491 R	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
05	496 #	393	-0-	-103	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
06	480 #	271	-0-	-209	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
07	713 R	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					-0-
08	496 #	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 553 RRCID -> 046761 COMPL. DATE 01/29/1963 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 541 RRCID -> 046907 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7853 - 8310

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSOCIATION WELL #: 1545 RRCID -> 157169 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7510 - 7709

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 533 RRCID -> 161764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8266 PERF. 7822 - 7990

03	341 #	331	-0-	-10	-0-	331	3		Y	-0-			30
04	345 R	345	-0-	-0-	-0-	345	3		Y	-0-	30	1	-0-
05	310 #	295	-0-	-15	-0-	295	3		Y	-0-			-0-
06	300 #	211	-0-	-89	-0-	211	3		Y	-0-			-0-
07	558 R	558	-0-	-0-	-0-	558	3		Y	-0-			-0-
08	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT			-0-

HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 652 RRCID -> 257829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7894 - 8406

03	470 R	470	-0-	-0-	-0-	431	3	39	9	Y	35			228
04	446 R	446	-0-	-0-	-0-	414	3	32	9	Y	29	252	1	5
05	434 #	304	-0-	-130	-0-	262	3	42	9	Y	38			43
06	420 #	181	-0-	-239	-0-	181	3			Y	-0-			43
07	496 R	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-			43
08	434 #	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			43

HUTCHINGS STOCK ASSOC. WELL #: 540 RRCID -> 275410 COMPL. DATE 08/04/1962 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7902 - 8368

03	310 #	303	-0-	-7	-0-	303	3		Y	-0-			24
04	330 #	286	-0-	-44	-0-	286	3		Y	-0-	24	1	-0-
05	341 #	196	-0-	-145	-0-	196	3		Y	-0-			-0-
06	330 #	90	-0-	-240	-0-	90	3		Y	-0-			-0-
07	341 #	263	-0-	-78	-0-	263	3		Y	-0-			-0-
08	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT			-0-

TWO P PARTNERS, LLC 875088
ESTES, W. A. WELL #: 61 RRCID -> 033358 COMPL. DATE 06/11/1964 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

03	2873 R	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2	N	-0-		-0-
04	2739 R	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2	N	-0-		-0-
05	4798 R	4798	-0-	-0-	-0-	4798	2	N	-0-		-0-
06	3057 R	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2	N	-0-		-0-
07	6156 R	6156	-0-	-0-	-0-	6156	2	N	-0-		-0-
*08	8023 R	8023	-0-	-0-	-0-	8023	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
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					8
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	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
03	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	215	R	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	180	#	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*08	218	R	218	-0-	-0-	-0-	218	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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	1364	#	1268	-0-	-96	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
04	1320	#	1171	-0-	-149	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
05	1364	#	1171	-0-	-193	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
06	1290	#	656	-0-	-634	-0-	656	2			N	-0-					-0-
07	1732	R	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
*08	1350	R	1350	-0-	-0-	-0-	1350	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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
08	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
03	2448	R	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
04	2363	R	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
05	2356	#	2330	-0-	-26	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
06	2340	#	1698	-0-	-642	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
07	2458	R	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
*08	2420	R	2420	-0-	-0-	-0-	2420	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
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	515	R	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
*08	320	R	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-

H. S. A. (SAN ANDRES) 37821 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SUNDOWN ENERGY LP 829482
HUTCHINGS STOCK ASSN. WELL #: 1018 RRCID -> 164478 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 4467 - 4665

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	434 N	215	-0-	-219	-0-	10	1	205	3	N	-0-					40
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					40
05	527 N	138	-0-	-389	-0-	6	1	132	3	N	-0-					40
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	26	1	531	3	N	-0-					40
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	29	1	544	2	N	-0-					40
*08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	27	1	549	2	N	-0-					40

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
HALEY, J. E. '18' WELL #: 1 RRCID -> 201772 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 17877 PERF.15050 - 17639

*10	434 X	165	-0-	-269	-0-	165	2			N	-0-					8
*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
*05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					8
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					8
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					8

GILLS 13 WELL #: 1 RRCID -> 204144 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 17866 PERF.13952 - 14628

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*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
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

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
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*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
*05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					4
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					4
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	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
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-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
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
*10	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
*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-
*05	21951	X	21951	-0-	-0-	-0-	21951	2			N	-0-					-0-
*06	21277	X	21277	-0-	-0-	-0-	21277	2			N	-0-					-0-
*07	21614	X	21614	-0-	-0-	-0-	21614	2			N	-0-					-0-
*08	20827	X	20827	-0-	-0-	-0-	20827	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY LANDS "19-4" WELL #: 1 RRCID -> 209667 COMPL. DATE 01/09/2005 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17724 - 15018

*10	1581	N	1220	-0-	-361	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
*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-
*05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
*06	1320	N	693	-0-	-627	-0-	693	2			N	-0-					-0-
*07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
08	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-

HALEY 32 WELL #: 1 RRCID -> 209767 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 17770 PERF.15006 - 17508

*10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	2			N	-0-					2
*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	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					2
*05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1252	2	3	9	N	3					5
*06	1470	N	401	-0-	-1069	-0-	401	2			N	-0-					5
*07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					5
08	1240	N	287	-0-	-953	-0-	286	2	1	9	N	1					6

HALEY, J. E. '24' WELL #: 2 RRCID -> 213247 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 17955 PERF.15060 - 17684

*10	1674	N	1607	-0-	-67	-0-	1607	2			N	-0-					26
*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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GILLS 12 WELL #: 1 RRCID -> 214114 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13248 - 17137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*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
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

UNIVERSITY 19-6 WELL #: 1 RRCID -> 214116 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 18720 PERF.13854 - 18357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*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
*05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					4
*06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					4
*07	1581	N	604	-0-	-977	-0-	604	2			N	-0-					4
08	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					4

GILLS 7 WELL #: 1 RRCID -> 214540 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 17912 PERF.14805 - 17557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	59923	X	58038	-0-	-1885	-0-	57662	2	376	9	N	342	346	1	3	8	211
*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
*05	62407	X	62407	-0-	-0-	-0-	61897	2	510	9	N	464	555	1			256
*06	57239	X	57239	-0-	-0-	-0-	57108	2	131	9	N	119	187	1			188
*07	54808	X	50990	-0-	-3818	-0-	50703	2	287	9	N	261	185	1			264
08	62403	X	51671	-0-	-10732	-0-	51367	2	304	9	N	276	368	1			172

LUDEMAN 22 WELL #: 1 RRCID -> 215284 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 17514 PERF.14874 - 17204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4309	X	291	-0-	-4018	-0-	291	2			N	-0-					-0-
*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-
*05	186	X	40	-0-	-146	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*07	149	X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
08	62	X	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACKTIP STATE 42 WELL #: 1 RRCID -> 215313 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 17950 PERF.14658 - 17842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
*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
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

UNIVERSITY 20-31 WELL #: 1 RRCID -> 215374 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15490 - 17490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
*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
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188

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	5939	-0-	2839	2839	5939	2			N	-0-					9
*11	3000	N	3783	-0-	783	3622	3783	2			N	-0-					9
*12	3100	N	3220	-0-	120	3742	3220	2			N	-0-					9
*01	5839	X	2097	-0-	-3742	-0-	2087	2	10	9	N	9	9	8			9
*02	828	X	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					9
*03	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					9
*04	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	2			N	-0-					9
*05	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2040	2	9	9	N	8					17
*06	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					17
*07	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					17
*08	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					17

HALEY, J.E. 20 WELL #: 1 RRCID -> 220109 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 17828 PERF.15652 - 17562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY 19-1 WELL #: 1 RRCID -> 220189 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.15481 - 17613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

HALEY, J. E. 33 WELL #: 1 RRCID -> 220266 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 17725 PERF.14634 - 17284

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	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

*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
*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-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68273					N	-0-					-0-

BOWDLE 48 WELL #: 1R RRCID -> 220273 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15069 - 17537

*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*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
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

APC 28-10 WELL #: 1 RRCID -> 220547 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 17750 PERF.14848 - 17297

*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
*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	43	-0-	43	43	43	2			N	-0-					32
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					32
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					32
*07	14B2	EXT	86	-0-	86	129	86	2			N	-0-					32
08	14B2	EXT	13	-0-	13	142	13	2			N	-0-					32

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
*10	8401	X	8361	-0-	-40	-0-	8361	2			N	-0-					6
*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
*05	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	2			N	-0-					6
*06	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	8085	2			N	-0-					6
*07	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	2			N	-0-					6
08	8370	X	8280	-0-	-90	-0-	8280	2			N	-0-					6

UNIVERSITY 19-10 WELL #: 1 RRCID -> 220800 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15356 - 17545

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

WALSH 33 WELL #: 1 RRCID -> 223120 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 18165 PERF.15324 - 17246

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-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

*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*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
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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-
*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-

UNIVERSITY 19-3 WELL #: 1 RRCID -> 225852 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15268 - 17570

*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

UNIVERSITY 19-21 WELL #: 1 RRCID -> 226241 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 17860 PERF.16258 - 17461

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

HALEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 227129 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 17400 PERF.15044 - 16826

*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
*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	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	2		N	-0-			11
*05	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	2		N	-0-			11
*06	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2		N	-0-			11
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
08	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-				N	-0-			11

HALEY, J. E. 29 WELL #: 2 RRCID -> 227202 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16083 - 17613

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
*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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38

ANDERSON 16 WELL #: 1 RRCID -> 228693 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 17742 PERF.16958 - 17526

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
*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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14

WALKER 41 WELL #: 1 RRCID -> 228718 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 17812 PERF.14990 - 17578

*10	2356	X	2138	-0-	-218	-0-	2138	2		N	-0-			7
*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
*05	2046	N	1964	-0-	-82	-0-	1964	2		N	-0-			7
*06	1950	N	1894	-0-	-56	-0-	1894	2		N	-0-			7
*07	1984	N	1911	-0-	-73	-0-	1911	2		N	-0-			7
08	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	1916	2		N	-0-			7

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
*08	3100	N	12297	-0-	9197	9197	12297	2			N	-0-					83

WALSH 39 WELL #: 1 RRCID -> 228984 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 17880 PERF.15279 - 17236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	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
*10	2046	N	1877	-0-	-169	-0-	1865	2	12	9	N	11	11	8			64
*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
*05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					64
*06	2040	X	1467	-0-	-573	-0-	1467	2			N	-0-					64
*07	2108	X	245	-0-	-1863	-0-	245	2			N	-0-					64
08	2108	X	721	-0-	-1387	-0-	721	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
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

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
*10	37944	X	31384	-0-	-6560	-0-	31372	2	12	9	N	11	11	8			-0-
*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-
*05	39742	X	33275	-0-	-6467	-0-	33274	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	38460	X	35518	-0-	-2942	-0-	35518	2			N	-0-					-0-
*07	37231	X	35340	-0-	-1891	-0-	35339	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	37231	X	31922	-0-	-5309	-0-	31920	2	2	9	N	2	2	8			-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
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

BLACKTIP JOHNSON GAS UNIT 1-44 WELL #: 1 RRCID -> 235273 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 17659 PERF.15132 - 17114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*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
*05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					7
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC 75-31 WELL #: 1 RRCID -> 236089 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 17698 PERF.15084 - 16424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
*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
*05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-				N	-0-			88
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			88

CAMP 31 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236108 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.14768 - 17578

*10	0	N	-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-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

*10	8711	X	7094	-0-	-1617	-0-	7094	2		N	-0-			4
*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
*05	6572	X	3271	-0-	-3301	-0-	3271	2		N	-0-			4
*06	9360	X	-0-	-0-	-9360	-0-				N	-0-			4
*07	12883	X	12883	-0-	-0-	-0-	12883	2		N	-0-			4
*08	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	10697	2		N	-0-			4

HUGHES & TALBOT 75-23 WELL #: 1 RRCID -> 238870 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15212 - 17170

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
*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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HALEY, J.E. 18 WELL #: 2 RRCID -> 239067 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 17825 PERF.16342 - 16356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	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

*10	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	1423	2			N	-0-					4
*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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

DK BOYD 75-14 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239286 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 17700 PERF.14497 - 16315

*10	38526	X	38526	-0-	-0-	-0-	38228	2	298	9	N	271	271	8			39
*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
*05	12555	X	1179	-0-	-11376	-0-	1179	2			N	-0-					39
*06	2550	X	883	-0-	-1667	-0-	883	2			N	-0-					39
*07	2635	X	556	-0-	-2079	-0-	556	2			N	-0-					39
*08	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	4693	2			N	-0-					39

HARRISON 20 WELL #: 1 RRCID -> 239289 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.14950 - 16989

*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					15
*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	-0-					15
*03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					15
*04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					15
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					15
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BLACKTIP STATE "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239481 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 17528 PERF.15554 - 15776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
*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
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			16

GILLS 15 WELL #: 2 RRCID -> 239812 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 17596 PERF.15944 - 15988

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

APC 29-1 WELL #: 2 RRCID -> 240054 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14817 - 17437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
*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
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
*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
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ANDERSON 10 WELL #: 1 RRCID -> 240420 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 17220 PERF.15854 - 16830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	341	X	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					3
*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	10	-0-	-230	-0-	10	2			N	-0-					4
*05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					4
*06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					4
*07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					4
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					4

UNIVERSITY 19-1 WELL #: 2 RRCID -> 244027 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15410 - 17564

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

ANDERSON 11 WELL #: 3 RRCID -> 244116 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14930 - 17244

*10	32755	X	32755	-0-	-0-	-0-	32741	2	14	9	N	13	13	8			-0-
*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-
*05	36932	X	36932	-0-	-0-	-0-	36931	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	35280	X	35280	-0-	-0-	-0-	35280	2			N	-0-					-0-
*07	36563	X	36563	-0-	-0-	-0-	36563	2			N	-0-					-0-
*08	35988	X	35988	-0-	-0-	-0-	35988	2			N	-0-					-0-

SANDBAR 54-2-39 WELL #: 1 RRCID -> 244117 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 17945 PERF.15550 - 16925

*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HUGHES & TALBOT 75-26 WELL #: 1 RRCID -> 244691 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 17478 PERF.14875 - 16457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*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
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
*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
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

HUGHES & TALBOT 75-24 WELL #: 1 RRCID -> 251500 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 17096 PERF.15553 - 16370

*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
*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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

BOWDLE 48 WELL #: 2 RRCID -> 251501 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 17720 PERF.17170 - 17173

*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
*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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

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
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

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
*10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	249	2	4	9	N	4	4	8			80
*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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					80
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	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
*10	403	N	21	-0-	-382	-0-	21	2			N	-0-					7
*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
*05	403	N	134	-0-	-269	-0-	134	2			N	-0-					7
*06	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					7
*07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					7
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					7

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SANDBAR 54-2-25 WELL #: 1 RRCID -> 254888 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15080 - 16055

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

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
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*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
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

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
*10	38198 X	38198	-0-	-0-	-0-	38040	2	158	9	N	144	177	1	3	8	166
*11	39540 X	31459	-0-	-8081	-0-	31378	2	81	9	N	74	178	1	1	8	61
*12	40858 X	32621	-0-	-8237	-0-	32337	2	284	9	N	258	178	1	1	8	140
*01	40858 X	32096	-0-	-8762	-0-	32088	2	8	9	N	7	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
*05	32643 X	13227	-0-	-19416	-0-	13199	2	28	9	N	25					123
*06	31050 X	19678	-0-	-11372	-0-	19621	2	57	9	N	52	112	1			63
*07	29636 X	16050	-0-	-13586	-0-	15996	2	54	9	N	49					112
08	26195 X	14040	-0-	-12155	-0-	14003	2	37	9	N	34					146

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
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

GILLS 15 WELL #: 2R RRCID -> 257779 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 16194 PERF.16030 - 16050

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

GILLS 13 WELL #: 3 RRCID -> 258129 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 17697 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

APC WATER HOLDINGS 1, LLC 027348
APC SWD WELL #: 1 RRCID -> 219735 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 5526 - 6182

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APC FEE 62 WELL #: 1 RRCID -> 244822 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 17800 PERF. 6020 - 7804

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	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 166150
MCDANIEL 27-9 WELL #: 1 RRCID -> 239056 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13944 - 14762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOYD 15 WELL #: 1 RRCID -> 271403 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5194 - 5284

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	1		N	-0-			-0-
04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	1		N	-0-			-0-
05	1488 N	240	-0-	-1248	-0-	240	1		N	-0-			-0-
06	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-				N	-0-			-0-
07	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-

SHOWMAN, EMMA "23" WELL #: 1 RRCID -> 112412 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 18760 PERF.17245 - 17546

03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	1		N	-0-			-0-
04	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	1		N	-0-			-0-
05	775 N	240	-0-	-535	-0-	240	1		N	-0-			-0-
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-			-0-
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-

FORREST AVANT ET AL "34" WELL #: 1 RRCID -> 115628 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17310 - 17718

03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1		N	-0-			37
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1		N	-0-			37
05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	1		N	-0-			37
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			37
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			37
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			37

HARRISON, NELL "22" WELL #: 1 RRCID -> 117464 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 17800 PERF.16909 - 17254

03	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	1		N	-0-			-0-
04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	1		N	-0-			-0-
05	1705 N	275	-0-	-1430	-0-	275	1		N	-0-			-0-
06	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-				N	-0-			-0-
07	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-			-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HARRISON, NELL "28" WELL #: 1A RRCID -> 119340 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.17094 - 17614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	1			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON, NELL "26" WELL #: 1 RRCID -> 120730 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15082 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	1			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

AVANT, FORREST ET AL "40" WELL #: 1 RRCID -> 174626 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15310 - 17367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	1			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

DOUBLE EAGLE OPERATING, LLC 224857
HALEY, J. A. "31" WELL #: 1 RRCID -> 123207 COMPL. DATE 07/10/1986 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15402 - 15836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 1 RRCID -> 169974 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16556 - 17098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

BOWDLE, MARGARET "42" WELL #: 3 RRCID -> 228886 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 17804 PERF.15442 - 17556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
FDL OPERATING, LLC 263924
WHEAT TRUST 60 WELL #: 1 RRCID -> 221302 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 17676 PERF.15613 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	175	X	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	216	X	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	210	X	56	-0-	-154	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	217	X	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	217	X	134	-0-	-83	-0-	134	3			N	-0-					-0-

FED OPERATING LLC 264211
BOYD, D.K. 27-4 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228824 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13126 - 15919

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERCUSSION PETROLEUM OPER II,LLC 653216
HALEY 27-28 WELL #: 1 RRCID -> 230752 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15412 - 15882

03	10230	X	8704	-0-	-1526	-0-	8704	3			N	-0-					117
04	9900	X	8775	-0-	-1125	-0-	8775	3			N	-0-					117
05	10230	X	7371	-0-	-2859	-0-	7371	3			N	-0-					117
06	8430	X	4657	-0-	-3773	-0-	4657	3			N	-0-					117
07	11749	X	7243	-0-	-4506	-0-	7243	3			N	-0-					117
08	9083	X	6003	-0-	-3080	-0-	6003	3			N	-0-					117

WADSWORTH 39 WELL #: 1 RRCID -> 232053 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12715 - 15155

03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	88	1	185	3	N	72	13	8			117
							1077	4	79	9							
04	930	N	208	-0-	-722	-0-	22	1	186	3	N	-0-	65	1			52
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	44	1	45	3	N	36					88
							798	4	40	9							
06	1020	N	84	-0-	-936	-0-	84	3			N	-0-					88
07	279	N	7	-0-	-272	-0-	7	1			N	-0-					88
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					88

SHELL WESTERN E&P 774719
UNIVERSITY 19-18 WELL #: 1 RRCID -> 211372 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15825 - 17540

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					616
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					616
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					616
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					616
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					616
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					616

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
HALEY, J. A. "31" WELL #: 2 RRCID -> 212954 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 17699 PERF.17124 - 17164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 20-4 WELL #: 1 RRCID -> 213925 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 17650 PERF.15376 - 17346

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73			N	-0-			75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73			N	-0-			75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73			N	-0-			75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73			N	-0-			75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	73			N	-0-			75
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			171
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			171
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			171
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			171
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			171
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
08	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

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

UNIVERSITY 20-17 WELL #: 1 RRCID -> 216532 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 17805 PERF.15822 - 17555

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			10

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

UNIVERSITY 20-18 WELL #: 1 RRCID -> 218156 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15731 - 17669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67

UNIVERSITY 20-20 WELL #: 1 RRCID -> 220801 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.13602 - 17348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			290
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			290
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			290
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			290
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			290
08	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
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3		N	-0-			139
04	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3		N	-0-			139
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3		N	-0-			139
06	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3		N	-0-			139
*07	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	3		N	-0-			139
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			362
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			362
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			362
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			362
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			362
08	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
03	748	X	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-			293
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			293
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			293
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			293
07	744	X	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			293
08	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-				N	NO RPT			293

UNIVERSITY 20-9 WELL #: 1 RRCID -> 226240 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 17609 PERF.15183 - 17254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			577
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			577
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			577
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			577
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			577
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			577

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					1634
04	3000	N	4164	-0-	1164	1164	4004	3	4	4	N	142	138	1	2	8	1636
							156	9									
05	3100	N	4372	-0-	1272	2436	4324	3	1	4	N	43	2	1	1	8	1676
							47	9									
06	3000	N	4261	-0-	1261	3697	4218	3	1	4	N	38	1	8			1713
							42	9									
*07	3100	N	4294	-0-	1194	4891	4293	3	1	9	N	1	1	8			1713
08	527	X	NO RPT	-0-	-527	4364					N	NO RPT					1713

UNIVERSITY 19-17 WELL #: 1 RRCID -> 227200 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15375 - 17680

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					882
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					882
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					882
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					882
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					882
08	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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					655
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					655
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					655
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					655
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					655
08	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

03	14B2	EXT	7612	-0-	7612	7612	7612	3			N	-0-					159
04	14B2	EXT	6587	-0-	6587	14199	6587	3			N	-0-					159
05	14B2	EXT	4586	-0-	4586	18785	4586	3			N	-0-					159
06	14B2	EXT	1555	-0-	1555	20340	1555	3			N	-0-					159
07	14B2	EXT	1080	-0-	1080	21420	1080	3			N	-0-					159
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	21420					N	NO RPT					159

UNIVERSITY 20-10 WELL #: 1 RRCID -> 229185 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 17600 PERF.14671 - 17069

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					946
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					946
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					946
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					946
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					946
08	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

03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					282
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					282
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	654	3	8	9	N	7					289
*07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					289
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					289

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	29083			N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			197
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			197
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			197
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			197
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			197
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			197

UNIVERSITY 20-21 WELL #: 1 RRCID -> 230232 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 17750 PERF.15516 - 17486

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			96
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	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 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					401
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					401
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					401
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					401
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					401
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					401

UNIVERSITY 20-3 WELL #: RRCID -> 238797 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 17550 PERF.15322 - 16902

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2018

UNIVERSITY 20-46 WELL #: RRCID -> 238876 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 17941 PERF.15879 - 17572

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2018

UNIVERSITY 19-23 WELL #: 1 RRCID -> 238895 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 17900 PERF.15472 - 17540

03	14B2	EXT	5059	-0-	5059	5059	5059	3			N	-0-					225
04	14B2	EXT	7146	-0-	7146	12205	7146	3			N	-0-					225
05	14B2	EXT	5194	-0-	5194	17399	5194	3			N	-0-					225
06	14B2	EXT	1909	-0-	1909	19308	1909	3			N	-0-					225
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	19308					N	-0-					225
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	19308					N	NO RPT					225

MCKNIGHT, TOM 9 WELL #: 1 RRCID -> 239026 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 16709 PERF.14422 - 15968

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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 20-33 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

UNIVERSITY 20-27 WELL #: 1 RRCID -> 239096 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 17645 PERF.16770 - 16780

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	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

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	507	1			9
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1			-0-
05	176 X	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	773 X	773	-0-	-0-	-0-	741	3	1	4	N	28					28
						31	9									
*07	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	7464	3	7	9	N	6	2	0			32
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

UNIVERSITY 19-28 WELL #: 1 RRCID -> 239256 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15460 - 17437

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					202
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
HALEY 28-27 WELL #: 1 RRCID -> 245266 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14924 - 15544

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14714 X	14714	-0-	-0-	-0-	14714	3		N	-0-			395
04	17144 X	17144	-0-	-0-	-0-	17144	3		N	-0-			395
05	14477 X	13396	-0-	-1081	-0-	13396	3		N	-0-			395
06	14010 X	8891	-0-	-5119	-0-	8891	3		N	-0-			395
07	14725 X	9309	-0-	-5416	-0-	9309	3		N	-0-			395
08	16957 X	NO RPT	-0-	-16957	-0-				N	NO RPT			395

UNIVERSITY 19-9 WELL #: 2 RRCID -> 245966 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 17536 PERF.14937 - 17488

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			60

GILLHAM 1-5 WELL #: RRCID -> 247106 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 17336 PERF.15032 - 17096

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2019

UNIVERSITY 19-22 WELL #: 1ST RRCID -> 247506 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 17925 PERF.16838 - 17666

03	7671 X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	3		N	-0-			43
04	19024 X	19024	-0-	-0-	-0-	19024	3		N	-0-			43
05	13598 X	13598	-0-	-0-	-0-	13598	3		N	-0-			43
06	11050 X	11050	-0-	-0-	-0-	11050	3		N	-0-			43
*07	9672 X	9672	-0-	-0-	-0-	9672	3		N	-0-			43
08	9362 X	NO RPT	-0-	-9362	-0-				N	NO RPT			43

UNIVERSITY 19-20 W WELL #: 1 RRCID -> 247949 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 17850 PERF.16046 - 17238

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			69
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			421
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			421
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			421
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			421
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			421
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			421

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
03	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3324	3			N	-0-					672
04	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	6101	3			N	-0-					672
05	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	6501	3			N	-0-					672
06	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5212	3	15	9	N	14					686
*07	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	4096	3			N	-0-					686
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					686

JOHNSON 54-36 WELL #: 1 RRCID -> 251939 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 17293 PERF.15342 - 17100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82937	X	82937	-0-	-0-	-0-	82937	2			N	-0-					225
04	67530	X	45445	-0-	-22085	-0-	45445	2			N	-0-					225
05	111927	X	111927	-0-	-0-	-0-	111927	2			N	-0-					225
06	95617	X	95617	-0-	-0-	-0-	95617	2			N	-0-					225
07	69781	X	44462	-0-	-25319	-0-	44462	2			N	-0-					225
08	69781	X	NO RPT	-0-	-69781	-0-					N	NO RPT					225

BOYD 75-8 WELL #: 1 RRCID -> 256245 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 17295 PERF.14670 - 16760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	12967	3	1	4	N	25					577
							28	9									
04	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	3			N	-0-					577
05	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	3			N	-0-					577
06	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	10970	3	13	9	N	12					589
*07	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	3			N	-0-					589
08	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					589

BOYD, D.K. 75-13 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256384 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 16846 PERF.15190 - 16211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					270
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	3			N	-0-					-0-
04	7440	X	7092	-0-	-348	-0-	7092	3			N	-0-					-0-
05	7502	X	6893	-0-	-609	-0-	6893	3			N	-0-					-0-
06	9060	X	889	-0-	-8171	-0-	889	3			N	-0-					-0-
*07	9362	X	185	-0-	-9177	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	9362	X	6163	-0-	-3199	-0-	6163	3			N	-0-					-0-

QUINN, B. E. WELL #: 3 RRCID -> 114523 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 17700 PERF.15013 - 15048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	2031	-0-	-3270	-0-	2031	3			N	-0-					7
04	5550	X	2025	-0-	-3525	-0-	2025	3			N	-0-					7
05	5735	X	2040	-0-	-3695	-0-	2040	3			N	-0-					7
06	5550	X	1777	-0-	-3773	-0-	1777	3			N	-0-					7
07	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					7
08	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					7

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
HALEY 38 WELL #: 1 RRCID -> 117324 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17538 - 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
03	71	X	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	60	X	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 1 RRCID -> 119929 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 18000 PERF.16954 - 17528

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

HALEY "36" WELL #: 2 RRCID -> 122523 COMPL. DATE 10/09/1986 TOTAL DEPTH 23012 PERF.14935 - 15949

03	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	3			N	-0-					60
04	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	3			N	-0-					60
05	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7219	3			N	-0-					60
06	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	3			N	-0-					60
07	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					60
08	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					60

MITCHELL 45 WELL #: 1 RRCID -> 215462 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 17675 PERF.13624 - 17399

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	21603					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	18724	X	2134	-0-	-16590	-0-	2134	3			N	-0-					24
04	17790	X	1946	-0-	-15844	-0-	1946	3			N	-0-					24
05	18383	X	2000	-0-	-16383	-0-	2000	3			N	-0-					24
06	2490	X	1894	-0-	-596	-0-	1894	3			N	-0-					24
07	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					24
08	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					24

DAVIS 44 WELL #: 1 RRCID -> 223143 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 17632 PERF.15657 - 17417

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1685	-0-	-295	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
05	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	1751	-0-	-229	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-
08	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

HALEY (LWR. WOLFCAMP-PENN CONS.)//CONT.// 38118 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BOWDLE ESTATE "47" WELL #: 2 RRCID -> 253836 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 17794 PERF.15503 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

BOWDLE ESTATE 47 WELL #: 4 RRCID -> 257542 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 17800 PERF.14969 - 17676

03	14477	X	9009	-0-	-5468	-0-	9009	3			N	-0-					-0-
04	13857	X	13857	-0-	-0-	-0-	13857	3			N	-0-					-0-
05	12121	X	9404	-0-	-2717	-0-	9404	3			N	-0-					-0-
06	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	11871	3			N	-0-					-0-
*07	14322	X	10132	-0-	-4190	-0-	10132	3			N	-0-					-0-
08	14322	X	3229	-0-	-11093	-0-	3229	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

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DESPAIN-HALLEY WELL #: 1 RRCID -> 174721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HALLEY, S. M. WELL #: 171 RRCID -> 034961 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12115 PERF. 9595 - 9786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
*08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-

MECO IV HOLDCO, LLC 557074
HILL, M. J. -23- WELL #: 11 RRCID -> 044102 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9606 - 9739

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC 617011
SEALY & SMITH UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044093 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH 12124 PERF. 9818 - 9828

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEALY & SMITH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 044094 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9590 - 9797

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	312	2	154	9	N	140	60	8			309
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	301	2	100	9	N	91					400
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	310	2	75	9	N	68	333	1			135
06	450	N	345	-0-	-105	-0-	242	2	103	9	N	94					229
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	629	2	131	9	N	119					348
*08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	811	2	89	9	N	81	338	1			91

HALLEY (DEVONIAN) //CONT.// 38255 174 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
SOUTH 18 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 044081 COMPL. DATE 01/05/2021 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9801 - 9856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEST 22 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 044088 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 1220 PERF. N/A

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
08	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

03	5735 X	5200	-0-	-535	-0-	5198	3	2	9	N	2			85
04	5550 X	5001	-0-	-549	-0-	4979	3	22	9	N	20			105
05	5735 X	5335	-0-	-400	-0-	5324	3	11	9	N	10			115
06	5040 X	4091	-0-	-949	-0-	4090	3	1	9	N	1			116
07	5208 X	5156	-0-	-52	-0-	5149	3	7	9	N	6			122
08	5332 X	4470	-0-	-862	-0-	4463	3	7	9	N	6			128

HILL, MRS. M. J. WELL #: 1 RRCID -> 205188 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11319 - 11325

03	2108 N	1690	-0-	-418	-0-	1689	3	1	9	N	1			104
04	1620 N	1576	-0-	-44	-0-	1576	3			N	-0-			104
05	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1717	3	12	9	N	11			115
06	1650 N	1283	-0-	-367	-0-	1282	3	1	9	N	1			116
07	1643 N	1396	-0-	-247	-0-	1395	3	1	9	N	1			117
08	1736 N	1352	-0-	-384	-0-	1351	3	1	9	N	1			118

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

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

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, WEST (MCKEE) 38263 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
HILL, M. J. MRS. ACC. #6 WELL #: 24 RRCID -> 114488 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11317 - 11326

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PAN AM B HILL MITCHELL TR 2 WELL #: 7 RRCID -> 202872 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11238 - 11248

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	3813 X	2814	-0-	-999	-0-	2814	3		N	-0-			-0-
02	3444 X	2711	-0-	-733	-0-	2711	3		N	-0-			-0-
03	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175	3		N	-0-			-0-
04	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	3		N	-0-			-0-
05	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3		N	-0-			-0-
06	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3		N	-0-			-0-
07	8992 X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	3		N	-0-			-0-
*08	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	3		N	-0-			-0-

KINCAID A WELL #: 1 RRCID -> 041518 COMPL. DATE 02/07/1967 TOTAL DEPTH 20963 PERF. N/A

03	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2		N	-0-			-0-
04	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2		N	-0-			-0-
05	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2		N	-0-			-0-
06	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2		N	-0-			-0-
07	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2		N	-0-			-0-
*08	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2		N	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
REGAN WELL #: 1 RRCID -> 039653 COMPL. DATE 05/03/1966 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

03	5549 X	5452	-0-	-97	-0-	5452	3		N	-0-			-0-
04	5340 X	5272	-0-	-68	-0-	5272	3		N	-0-			-0-
05	5518 X	5431	-0-	-87	-0-	5431	3		N	-0-			-0-
06	5310 X	5243	-0-	-67	-0-	5243	3		N	-0-			-0-
07	5456 X	5430	-0-	-26	-0-	5430	3		N	-0-			-0-
08	5456 X	5408	-0-	-48	-0-	5408	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

*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
08	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			24
08	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			21
08	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
03	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2		N	-0-			-0-
04	2250 X	1844	-0-	-406	-0-	1844	2		N	-0-			-0-
05	2325 X	412	-0-	-1913	-0-	412	2		N	-0-			-0-
06	2640 X	1731	-0-	-909	-0-	1731	2		N	-0-			-0-
*07	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-				N	-0-			-0-
08	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-				N	NO RPT			-0-

HARPER DEVONIAN UNIT WELL #: 1613 RRCID -> 195956 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9683 - 9943

03	1711 X	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2		N	-0-			-0-
04	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-			-0-
05	899 X	259	-0-	-640	-0-	259	2		N	-0-			-0-
06	1650 X	1088	-0-	-562	-0-	1088	2		N	-0-			-0-
*07	1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-			-0-
08	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-				N	NO RPT			-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

03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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 #: 22 RRCID -> 019960 COMPL. DATE 03/20/1953 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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 019962 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12150 - 12365

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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 #: 54 RRCID -> 019972 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 12048 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 63 RRCID -> 019975 COMPL. DATE 03/23/1961 TOTAL DEPTH 11845 PERF.11466 - 11789

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 101 RRCID -> 019988 COMPL. DATE 04/10/1959 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11698 - 11924

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 111 RRCID -> 019993 COMPL. DATE 12/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 020003 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 181 RRCID -> 020004 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11810 - 11850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 252 RRCID -> 020010 COMPL. DATE 09/25/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 253 RRCID -> 020011 COMPL. DATE 11/07/1991 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11692 - 11910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 301H RRCID -> 020018 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11990 - 14703

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 311 RRCID -> 020019 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11850 - 11986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 321 RRCID -> 020025 COMPL. DATE 02/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2021

HEADLEE (DEVONIAN) //CONT.// 39969 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 322 RRCID -> 020026 COMPL. DATE 12/19/1955 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
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

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

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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2021											

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 332 RRCID -> 020030 COMPL. DATE 08/26/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/28/2021											

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 333 RRCID -> 020031 COMPL. DATE 01/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2021											

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 341 RRCID -> 020032 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 12058 PERF.11780 - 12050

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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 #: 351 RRCID -> 020034 COMPL. DATE 05/21/1958 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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2021

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 361 RRCID -> 020036 COMPL. DATE 11/25/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF.11900 - 11850

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 363 RRCID -> 020038 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH 12040 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 365 RRCID -> 020040 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11751 - 11956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 372 RRCID -> 020045 COMPL. DATE 08/09/1962 TOTAL DEPTH 11960 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 374 RRCID -> 020047 COMPL. DATE 12/23/1962 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 401 RRCID -> 020053 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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 #: 432 RRCID -> 020057 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12034 - 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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 571 RRCID -> 020084 COMPL. DATE 04/04/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 651H RRCID -> 020092 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 12247 PERF.11817 - 15961

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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 394 RRCID -> 030614 COMPL. DATE 03/12/1963 TOTAL DEPTH 11732 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 13H RRCID -> 030616 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11847 - 15909

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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 395 RRCID -> 031169 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11400 - 11588

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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 #: 14 RRCID -> 031451 COMPL. DATE 07/28/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 106 RRCID -> 033160 COMPL. DATE 04/23/1964 TOTAL DEPTH 12185 PERF. N/A

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 29 RRCID -> 051033 COMPL. DATE 08/17/1971 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11719 - 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
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 132651 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	134726 X	119524	-0-	-15202	-0-	119524	2		N	-0-			-0-
04	133620 X	117875	-0-	-15745	-0-	117875	2		N	-0-			-0-
*05	138074 X	119625	-0-	-18449	-0-	119625	2		N	-0-			-0-
*06	133620 X	124069	-0-	-9551	-0-	124069	2		N	-0-			-0-
07	121799 X	110347	-0-	-11452	-0-	110347	2		N	-0-			-0-
08	121799 X	101425	-0-	-20374	-0-	101425	2		N	-0-			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 138903 COMPL. DATE 07/08/1991 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11654 - 11826

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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 #: 2904 RRCID -> 142006 COMPL. DATE 02/21/1992 TOTAL DEPTH 13345 PERF.11762 - 11972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3206R RRCID -> 206340 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 13351 PERF.11688 - 11856

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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 55H RRCID -> 210008 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11665 - 15447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3205 R RRCID -> 223474 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11547 - 0

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2021

HEADLEE DEVONIAN UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 223672 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11654 - 11842

03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 6701 RRCID -> 243273 COMPL. DATE 12/24/1959 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12043 - 12078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADLEE, N. (DEVONIAN) 39971 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
FIREBIRD ENERGY LLC 268933
RATLIFF "H" WELL #: 1 RRCID -> 273204 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12082 - 12211

03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		Y	-0-					136
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-					136
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3		Y	-0-					136
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		Y	-0-					136
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3		Y	-0-					136
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					136

HEINER, S. (CLEARFORK) 40172 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
MCGREW WELL #: 2 RRCID -> 172142 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 3800 - 3858

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	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

03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2		N	-0-					-0-
04	1110	N	964	-0-	-146	-0-	964	2		N	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-					-0-
06	1080	N	848	-0-	-232	-0-	848	2		N	-0-					-0-
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		N	-0-					-0-
*08	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2		N	-0-					-0-

MCDIVITT STATE WELL #: 3 RRCID -> 212572 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5140 - 5180

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
08	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

03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-					201
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2		N	-0-					201
05	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	2		N	-0-					201
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-					201
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-					201
*08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-				89
04	450	N	352	-0-	-98	-0-	352	2			N	-0-				89
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-				89
06	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	2			N	-0-				89
*07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-				89
*08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-				89

CROWLEY-STATE WELL #: 2 RRCID -> 108587 COMPL. DATE 12/22/1983 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4487 - 4745

03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-				25
04	1860	N	1785	-0-	-75	-0-	1785	2			N	-0-				25
05	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-				25
06	1950	N	1841	-0-	-109	-0-	1841	2			N	-0-				25
*07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-				25
*08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-				25

TOC ENERGY RESOURCES, LLC 860965
MCGREW WELL #: 1 RRCID -> 099658 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 4654 - 4754

03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-				-0-
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-				-0-
05	400	X	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-				-0-
06	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-				-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-				-0-
*08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-				-0-

TUMBLEWEED ENERGY LIMITED 872683
KENOWER WELL #: 2 RRCID -> 165501 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 4449 - 4773

03	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			Y	-0-				37
04	690	N	657	-0-	-33	-0-	657	2			Y	-0-				37
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-				37
06	660	N	590	-0-	-70	-0-	590	2			Y	-0-				37
07	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	2			Y	-0-				37
08	651	N	584	-0-	-67	-0-	562	2	22	9	Y	20				57

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

03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-				42
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				42
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-				42
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-				42
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-				42
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
WALTON, J. B. -C- CW WELL #: 5 RRCID -> 183078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2804 - 2851

03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

HENDRICK-WEEKS WELL #: 12 RRCID -> 133385 COMPL. DATE 08/07/1985 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2304 - 2360

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HI-LONESOME (WOLFCAMP) 40975 830 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LOWE-HILL, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 143217 COMPL. DATE 07/30/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9125 - 9765

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HOKIT (QUEEN) //CONT.// 42042 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
HOKIT UNIT, HELLON (SEC, 16) WELL #: 2 RRCID -> 171861 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 2642 - 2714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOKIT, NW. (WOLFCAMP) 42046 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
FRESNO "STATE" WELL #: 1 RRCID -> 175072 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 6206 - 6246

03	5177 X	5065	-0-	-112	-0-	5056	3	9	9	N	8					198
04	5010 X	4421	-0-	-589	-0-	4410	3	11	9	N	10	163	1			45
05	4805 X	4264	-0-	-541	-0-	4255	3	9	9	N	8					53
06	4890 X	4107	-0-	-783	-0-	4099	3	8	9	N	7					60
07	5053 X	3927	-0-	-1126	-0-	3920	3	7	9	N	6					66
08	5053 X	4221	-0-	-832	-0-	4215	3	6	9	N	5					71

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

03	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					215
04	11 #	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-					215
05	11 #	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-					215
06	4 #	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					215
07	3 #	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					215
*08	24 R	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

CHALK SEC. 95 WELL #: 2 RRCID -> 281862 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7364 - 7398

03	844 R	844	-0-	-0-	-0-	805	2	39	9	Y	35					272
04	672 R	672	-0-	-0-	-0-	650	2	22	9	Y	20					292
05	838 R	838	-0-	-0-	-0-	808	2	30	9	Y	27	226	1			93
06	823 R	823	-0-	-0-	-0-	791	2	32	9	Y	29					122
07	682 #	681	-0-	-1	-0-	667	2	14	9	Y	13					135
*08	1006 R	1006	-0-	-0-	-0-	970	2	36	9	Y	33					168

CHALK, SLOAN WELL #: 23 RRCID -> 286894 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7336 - 7346

03	56 R	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
04	300 #	78	-0-	-222	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
05	310 #	32	-0-	-278	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	120 #	52	-0-	-68	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
07	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

HYMAN, SARAH WELL #: 54 RRCID -> 287823 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7464 - 7494

03	9 R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	15 #	14	-0-	-1	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	15 #	13	-0-	-2	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	13 #	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	14 R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
08	14 #	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					-0-

HOWARD-GLASSCOCK (WOLFCAMP 7400)//CONT.// 42971 664 ASSOCIATED 49B CNTY: HOWARD
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
HYMAN, SARAH WELL #: 55 RRCID -> 288047 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7430 - 7453

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

03	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
04	330 #	168	-0-	-162	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
05	341 #	169	-0-	-172	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
06	270 #	197	-0-	-73	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
07	279 #	227	-0-	-52	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
08	279 #	228	-0-	-51	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

KELLY-ROBERTS WELL #: 25 RRCID -> 290300 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7510 - 7520

03	274 R	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
04	168 R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
05	465 #	169	-0-	-296	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
06	270 #	197	-0-	-73	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
07	279 #	227	-0-	-52	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
08	279 #	228	-0-	-51	-0-	228	2			Y	-0-					-0-

CHALK SEC. 95 WELL #: 1 RRCID -> 290411 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7350 - 7376

03	0 W	805	-0-	805	2339	805	2			Y	-0-					-0-
04	3225 R	886	-0-	-2339	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
05	808 R	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-
06	770 R	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					-0-
07	886 R	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
*08	582 R	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-

COLE, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 290663 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7498 - 7532

03	0 W	404	-0-	404	732	404	2			N	-0-					-0-
04	0 W	370	-0-	370	1102	370	2			N	-0-					-0-
05	1488 R	386	-0-	-1102	-0-	386	2			N	-0-					-0-
06	600 #	390	-0-	-210	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	403 #	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	403 #	387	-0-	-16	-0-	387	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	6	-0-	-397	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	540	N	25	-0-	-515	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOWE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 062113 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12237 - 12395

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	33793	X	33793	-0-	-0-	-0-	33793	3			N	-0-					-0-
04	29596	X	29596	-0-	-0-	-0-	29596	3			N	-0-					-0-
05	30946	X	30946	-0-	-0-	-0-	30946	3			N	-0-					-0-
06	27173	X	27173	-0-	-0-	-0-	27173	3			N	-0-					-0-
07	28298	X	28298	-0-	-0-	-0-	28298	3			N	-0-					-0-
*08	23212	X	23212	-0-	-0-	-0-	23212	3			N	-0-					-0-

HOWE GAS UNIT #4 WELL #: 1 RRCID -> 141021 COMPL. DATE 02/24/1992 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12274 - 12543

03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
04	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
08	1550	N	1148	-0-	-402	-0-	1148	3			N	-0-					-0-

HOWE STATE WELL #: 2 RRCID -> 141519 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12111 - 12299

03	3100	N	21192	-0-	18092	27943	21192	3			N	-0-					-0-
04	48733	X	20790	-0-	-27943	-0-	20790	3			N	-0-					-0-
05	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	6779	3			N	-0-					-0-
06	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	3			N	-0-					-0-
07	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
*08	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	3			N	-0-					-0-

HOWLING (CISCO) 43059 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOWARD
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
BATJER 148 WELL #: 1 RRCID -> 291210 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7554 - 7692

06	60		35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*07	DELQ	PR	21	-0-	21	21	21	2			N	-0-					-0-
*08	97		69	-0-	-28	-0-	69	2			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

03	589 N	394	-0-	-195	-0-	394	2	N	-0-			10
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2	N	-0-			10
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-			10
06	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-			10
07	403 N	333	-0-	-70	-0-	333	2	N	-0-			10
08	434 N	302	-0-	-132	-0-	302	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

03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1	Y	-0-			-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	1	Y	-0-			-0-
05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1	Y	-0-			-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	1	Y	-0-			-0-
*07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1	Y	-0-			-0-
*08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1	Y	-0-			-0-

FEE "AO" WELL #: 1 RRCID -> 229090 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11630 - 11640

03	2883 X	1679	-0-	-1204	-0-	1679	3	Y	-0-			-0-
04	2700 X	25	-0-	-2675	-0-	25	3	Y	-0-			-0-
05	2232 N	157	-0-	-2075	-0-	157	3	Y	-0-			-0-
06	1620 N	129	-0-	-1491	-0-	129	3	Y	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-

INEZ (CONSOLIDATED) 44521 340 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "Q" WELL #: 3 U RRCID -> 133915 COMPL. DATE 01/07/1962 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10842 - 10970

03	668 N	2005	-0-	1337 B	12031	1931	3	74	9	Y	67			226
04	7500 N	1601	-0-	-5899 B	6132	1587	3	14	9	Y	13			239
05	7136 N	1004	-0-	-6132 B	-0-	987	3	17	9	Y	15			254
06	2143 N	2143	-0-	-0- B	-0-	2115	3	28	9	Y	25			279
07	1643 N	-0-	-0-	-1643 B	-0-					Y	5			284
*08	3742 N	3742	-0-	-0- B	-0-	3723	3	19	9	Y	17			301

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

INEZ (CONSOLIDATED) //CONT.// 44521 340 ASSOCIATED PRORATED CNTY: ANDREWS
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MIDLAND FARMS OPERATING AREA WELL #: 7 RRCID -> 116365 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 12522 PERF.10912 - 11190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	341 N	23	-0-	-318 B	-0-	15	2	8	9	Y	7	8	0			1
04	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-					Y	7	7	0			1
05	124 N	69	-0-	-55 B	-0-	61	2	8	9	Y	7	6	0			2
06	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	27	2	4	9	Y	4	4	0			2
07	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	256	2	2	9	Y	2	4	0			-0-
*08	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	380	2	7	9	Y	6	5	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

IVA LEE (CLEARFORK) 44837 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GLASSCOCK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
BRYANS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 206106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5292 - 5350

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 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

03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08 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

03	5553 R	5553	-0-	-0-	-0-	4927	3	564	4	Y	56	34	1		29
						62	9								
04	5520 #	5366	-0-	-154	-0-	5166	3	141	4	Y	54	53	1		30
						59	9								
05	4703 R	4703	-0-	-0-	-0-	4672	3	31	9	Y	28	39	1		19
06	4808	4774	-0-	-34	-0-	2563	3	2172	4	Y	35	32	1		22
						39	9								
07	4898	4637	-0-	-261	-0-	4572	3	65	9	Y	59	48	1		33
08	4898	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT				33

J. L. M. (MISSISSIPPIAN) 45073 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
WILSON 15 WELL #: 4 RRCID -> 283088 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10909 - 11505

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

J. L. M. (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 45073 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GLASSCOCK
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
OAK 15 WELL #: 5 RRCID -> 283433 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11257 - 11530

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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

JAMESON, NORTH (STRAWN) 45582 666 ASSOCIATED 49B CNTY: NOLAN
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
JAMESON, JAHEW "A" WELL #: 1 RRCID -> 160851 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 5884 - 6048

03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	101	2	2 9	N	2		11
04	91 R	91	-0-	-0-	-0-	88	2	3 9	N	3		14
05	95 R	95	-0-	-0-	-0-	89	2	6 9	N	5		19
06	63 R	63	-0-	-0-	-0-	56	2	7 9	N	6		25
07	93 #	44	-0-	-49	-0-	40	2	4 9	N	4		29
08	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-				N	NO RPT		29

MOSAIC TEXAS LLC 589983
JAMESON, JAHEW "E" WELL #: 1 RRCID -> 128611 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6081 - 6176

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JAMESON, JAHEW "B" WELL #: 2 RRCID -> 130577 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5834 - 6093

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION 775563
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 225723 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5897 - 5963

03	691 R	691	-0-	-0-	-0-	688	2	3 9	N	3		153
04	660 #	640	-0-	-20	-0-	636	2	4 9	N	4	155 1	2
05	651 #	621	-0-	-30	-0-	617	2	4 9	N	4		6
06	660 #	360	-0-	-300	-0-	360	2		N	-0-		6
07	682 #	503	-0-	-179	-0-	503	2		N	-0-		6
08	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-				N	NO RPT		6

JANELLE (CLEAR FORK) 45675 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
PITTS ENERGY CO. 666430
EDWARDS, C. W., ET AL WELL #: 12 RRCID -> 172273 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4550 - 4590

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

JANELLE (DEVONIAN) 45675 498 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RMB OPERATING LLC 714207
EDWARDS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 147117 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 7540 - 7627

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					353
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					353

RUBICON OIL & GAS, LLC 732309
EDWARDS, J. H. ESTATE "B" WELL #: 4 RRCID -> 115629 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7513 - 7580

03	2902 N	2822	-0-	-80	-0-	2628	2	194	9	Y	176	142	1			114
04	2400 X	1776	-0-	-624	-0-	1686	2	90	9	Y	82	139	1			57
05	2480 X	1844	-0-	-636	-0-	1730	2	114	9	Y	104	70	1			91
06	2400 X	2253	-0-	-147	-0-	2117	2	136	9	Y	124	138	1			77
07	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2694	2	219	9	Y	199	203	1			73
*08	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	2401	2	165	9	Y	150	134	1			89

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

03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	3	79	9	Y	72	50	1			22
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	362	3	26	9	Y	24	28	1			18
05	376 N	376	-0-	-0-	-0-	345	3	31	9	Y	28	23	1			23
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	256	3	23	9	Y	21	24	1			20
07	403 N	365	-0-	-38	-0-	326	3	39	9	Y	35	31	1			24
*08	378 N	378	-0-	-0-	-0-	341	3	37	9	Y	34	31	1			27

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

03	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1314	2	50	9	Y	45	36	1			29
04	1200 N	865	-0-	-335	-0-	843	2	22	9	Y	20	34	1			15
05	1240 N	895	-0-	-345	-0-	865	2	30	9	Y	27	17	1			25
06	1200 N	1092	-0-	-108	-0-	1058	2	34	9	Y	31	34	1			22
07	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1347	2	54	9	Y	49	50	1			21
*08	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1200	2	42	9	Y	38	33	1			26

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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-			-0-
04	316 R	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
05	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
06	224 R	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
07	286 R	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
*08	298 R	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-

JOHO (STRAWN) 47066 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
LGL ENERGY, INC. 500224
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 138840 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 20936 PERF.15380 - 15500

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

P4 OPERATING, LLC 631638
I-10 SWD WELL #: 1 RRCID -> 276904 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5078 - 7370

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS) 48942 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
BOYD, D. K. OIL AND GAS CO.,INC. 084596
LEIMAN WELL #: 1R RRCID -> 196854 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 21024 PERF.16610 - 16638

03	1736 X	1279	-0-	-457	-0-	1279	3		N	-0-			-0-
04	1470 X	1412	-0-	-58	-0-	1412	3		N	-0-			-0-
05	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3		N	-0-			-0-
06	1440 X	1433	-0-	-7	-0-	1433	3		N	-0-			-0-
07	1494 X	1494	-0-	-0-	-0-	1494	3		N	-0-			-0-
08	1519 X	1440	-0-	-79	-0-	1440	3		N	-0-			-0-

KENNEDY, BILL(ATOKA STRAWN CONS)//CONT.// 48942 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC 166150
HUGHES-TALBOT "27" WELL #: 1 RRCID -> 206329 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 21005 PERF.15794 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDRICK, IDA -A- WELL #: 6 RRCID -> 203709 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2577 - 2842

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LDF ENERGY, LLC 491588
BROWN, EUGENIA E. WELL #: 16 RRCID -> 190925 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2670 - 2768

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KERMIT //CONT.// 49038 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
LDF ENERGY, LLC //CONT.// 491588
WESTBROOK WELL #: 8 RRCID -> 281385 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 3327 PERF. 2447 - 2713

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	837 #	722	-0-	-115	-0-	722	3		N	-0-			-0-
04	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	764 R	764	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-			-0-
06	720 #	389	-0-	-331	-0-	389	3		N	-0-			-0-
07	713 #	563	-0-	-150	-0-	563	3		N	-0-			-0-
08	713 #	701	-0-	-12	-0-	701	3		N	-0-			-0-

COLBY WELL #: 2 RRCID -> 285948 COMPL. DATE 05/14/1936 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2392 - 3183

03	788 R	788	-0-	-0-	-0-	788	3		N	-0-			-0-
04	655 R	655	-0-	-0-	-0-	655	3		N	-0-			-0-
05	668 R	668	-0-	-0-	-0-	668	3		N	-0-			-0-
06	736 R	736	-0-	-0-	-0-	736	3		N	-0-			-0-
07	738 R	738	-0-	-0-	-0-	738	3		N	-0-			-0-
*08	731 R	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-			-0-

COLBY WELL #: 14 RRCID -> 286002 COMPL. DATE 09/27/1937 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2397 - 3110

03	788 R	788	-0-	-0-	-0-	788	3		N	-0-			-0-
04	656 R	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			-0-
05	667 R	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			-0-
06	737 R	737	-0-	-0-	-0-	737	3		N	-0-			-0-
07	737 R	737	-0-	-0-	-0-	737	3		N	-0-			-0-
*08	731 R	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-			-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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KERMIT (ELLENBURGER) 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 29 L RRCID -> 041637 COMPL. DATE 03/15/1967 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

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

KERMIT (ELLENBURGER) //CONT.// 49038 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 1 RRCID -> 188412 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10495 - 10512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1875 R	1875	-0-	-0-	-0-	1841	3	34	9	Y	31					108
04	2334 R	2334	-0-	-0-	-0-	2300	3	34	9	Y	31	80	1			59
05	2433 R	2433	-0-	-0-	-0-	2405	3	28	9	Y	25					84
06	2365 R	2365	-0-	-0-	-0-	2340	3	25	9	Y	23					107
07	2356 #	2139	-0-	-217	-0-	2108	3	31	9	Y	28					135
08	2356 #	2237	-0-	-119	-0-	2234	3	3	9	Y	3					138

COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 195429 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

03	4030 #	479	-0-	-3551	-0-	473	3	6	9	Y	5					14
04	3900 #	1862	-0-	-2038	-0-	1859	3	3	9	Y	3	10	1			7
05	3716 R	3716	-0-	-0-	-0-	3712	3	4	9	Y	4					11
06	3614 R	3614	-0-	-0-	-0-	3610	3	4	9	Y	4					15
07	3038 #	841	-0-	-2197	-0-	835	3	6	9	Y	5					20
08	3720 #	1984	-0-	-1736	-0-	1984	3			Y	-0-					20

MECO IV HOLDCO, LLC 557074
BAIRD, W.E. WELL #: 1385 RRCID -> 206710 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

03	16151 #	12322	-0-	-3829	-0-	12310	3	12	9	Y	11	14	1			202
04	15090 #	13056	-0-	-2034	-0-	13052	3	4	9	Y	4	4	1			202
05	14818 #	13432	-0-	-1386	-0-	13422	3	10	9	Y	9	7	1			204
06	14340 #	14315	-0-	-25	-0-	14303	3	12	9	Y	11	11	1			204
07	13924 R	13924	-0-	-0-	-0-	13915	3	9	9	Y	8	11	1			201
08	13485 #	NO RPT	-0-	-13485	-0-					Y	NO RPT					201

STATE WALTON WELL #: 5 RRCID -> 229631 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9827 - 10480

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	13845					N	-0-					-0-
08	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

03	19313 #	14690	-0-	-4623	-0-	14677	3	13	9	N	12	14	1			2
04	17940 #	15599	-0-	-2341	-0-	15584	3	15	9	N	14	15	1			1
05	18538 #	15931	-0-	-2607	-0-	15920	3	11	9	N	10	8	1			3
06	17940 #	16939	-0-	-1001	-0-	16926	3	13	9	N	12	12	1			3
07	15872 #	15800	-0-	-72	-0-	15790	3	10	9	N	9	12	1			-0-
08	16120 #	NO RPT	-0-	-16120	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (FUSSELMAN) 49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 19 M RRCID -> 020306 COMPL. DATE 03/27/1959 TOTAL DEPTH 10628 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (FUSSELMAN) //CONT.// 49038 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203424 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

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

KERMIT (JOINS) 49038 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
MECO IV HOLDCO, LLC 557074
BAIRD, W. E. WELL #: 1385 RRCID -> 212089 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10279 - 10468

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2	Y	-0-			151
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2	Y	-0-			151
05	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2	Y	-0-			151
06	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2	Y	-0-			151
07	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2	Y	-0-			151
*08	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2	Y	-0-			151

CARLOW CORP. 132340
CAMPBELL TR. 4 WELL #: 29 RRCID -> 195214 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10116 - 10202

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2019 - P/A 06/24/19

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
COCHISE WELL #: 3R RRCID -> 203423 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8740 - 10562

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
KILLER RABBIT FIELDS LLC //CONT.// 460397

CAMPBELL TR. 4 WELL #: 31 RRCID -> 197397 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10102 - 10188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
08	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

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
08	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

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1
08	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

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4

CAMPBELL TR. 14 WELL #: 9 RRCID -> 218512 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10637 - 10724

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			7
08	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

03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MECO IV HOLDCO, LLC 557074

BAIRD, W. E. WELL #: 1312 RRCID -> 153524 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9884 - 9998

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					-0-
04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					-0-
05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
06	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-					-0-
07	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
08	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOVETT, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 171355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 9842 - 9930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			Y	-0-					-0-
04	1320 N	1310	-0-	-10	-0-	1310	3			Y	-0-					-0-
05	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-
06	1560 N	1222	-0-	-338	-0-	1222	3			Y	-0-					-0-
07	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			Y	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 173355 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10653 PERF. 9859 - 9956

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9207 X	8463	-0-	-744	-0-	8334	3	129	9	Y	117					117
04	8940 X	8445	-0-	-495	-0-	8268	3	177	9	Y	161	195	1			83
05	9238 X	9013	-0-	-225	-0-	8892	3	121	9	Y	110	154	1			39
06	8400 X	8388	-0-	-12	-0-	8293	3	95	9	Y	86	124	1			1
07	8680 X	7277	-0-	-1403	-0-	7145	3	132	9	Y	120					121
08	9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					Y	NO RPT					121

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MECO IV HOLDCO, LLC //CONT.// 557074
BAIRD, W. E. WELL #: 1258 RRCID -> 178670 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9954 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	X	2238	-0-	-304	-0-	2238	3			Y	-0-					-0-
04	2460	X	2186	-0-	-274	-0-	2186	3			Y	-0-					-0-
05	2418	X	2305	-0-	-113	-0-	2305	3			Y	-0-					-0-
06	2310	X	2060	-0-	-250	-0-	2060	3			Y	-0-					-0-
07	2387	X	1836	-0-	-551	-0-	1836	3			Y	-0-					-0-
08	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAIRD, W. E. WELL #: 1879 RRCID -> 185314 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9926 - 10004

03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
04	930	N	503	-0-	-427	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	544	-0-	-324	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	366	-0-	-354	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOVETT-SINCLAIR WELL #: 4 RRCID -> 186410 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9930 - 10006

03	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			Y	-0-					48
04	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	1219	3			Y	-0-					48
05	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1218	3			Y	-0-					48
06	1290	N	1113	-0-	-177	-0-	1113	3			Y	-0-					48
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			Y	-0-					48
08	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					48

BAIRD, W. E. WELL #: 1386 RRCID -> 249209 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12286 PERF. 9824 - 9894

03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			Y	-0-					-0-
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	509	-0-	-301	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
STATE-WALTON "E" WELL #: 27 RRCID -> 159640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9829 - 9942

03	1457	N	1338	-0-	-119	-0-	1266	2	72	9	N	65					154
04	1410	N	1152	-0-	-258	-0-	1078	2	74	9	N	67	175	1			46
05	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	1188	2	74	9	N	67					113
06	1290	N	1268	-0-	-22	-0-	1268	2			N	-0-					113
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					113
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					113

STATE-WALTON -E- A/C 4 WELL #: 1M RRCID -> 176381 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9990 - 10098

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KERMIT (MCKEE) //CONT.// 49038 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071
STATE-WALTON "E" WELL #: 36M RRCID -> 177879 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9840 - 9944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		Y	-0-			-0-
04	840 N	774	-0-	-66	-0-	774	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	823	-0-	823	823	823	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	730	-0-	730	1553	730	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1553				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1553				Y	-0-			-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 35M RRCID -> 178576 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9920 - 9982

03	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		Y	-0-			-0-
04	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	755	-0-	755	755	755	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	669	-0-	669	1424	669	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1424				Y	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1424				Y	-0-			-0-

STATE-WALTON "E" WELL #: 37M RRCID -> 178577 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9866 - 9974

03	3100 N	2800	-0-	-300	11199	2800	2		Y	-0-			-0-
04	13995 X	2796	-0-	-11199	-0-	2796	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	2973	-0-	2973	2973	2973	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	2636	-0-	2636	5609	2636	2		Y	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	5609				Y	NO RPT			-0-
*08	5609 X	-0-	-0-	-5609	-0-				Y	-0-			-0-

STATE WALTON -E- WELL #: 34M RRCID -> 202802 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9944 - 10050

03	3100 N	1551	-0-	-1549	1707	1551	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	1548	-0-	-1452	255	1548	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1647	-0-	1647	1902	1647	2		Y	-0-			-0-
06	2100 N	1460	-0-	-640	1262	1460	2		Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1262				Y	NO RPT			-0-
08	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-				Y	-0-			-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALTON, J. B. A WELL #: 3 RRCID -> 127947 COMPL. DATE 07/12/1988 TOTAL DEPTH 3358 PERF. 2449 - 2509

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
APV MCCAMEY LLC 028617
CLAPP, RAY, -A- WELL #: 2 RRCID -> 020165 COMPL. DATE 04/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACK ARROW OPERATING, LLC 072503
MCCABE, F. P. WELL #: 57 RRCID -> 145938 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2391 - 2497

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 26 RRCID -> 178709 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3146 PERF. 2438 - 2653

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCCABE, F. P. WELL #: 51 RRCID -> 181276 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2400 - 2622

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
DONOWSKY WELL #: 1 RRCID -> 132308 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2730 - 2890

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
MCCABE "C" WELL #: 3 RRCID -> 136702 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2348 - 2489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

JUST OIL 448234
GALAXY -37- WELL #: 1 RRCID -> 135743 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 2905 PERF. 2453 - 2685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 322 RRCID -> 125925 COMPL. DATE 03/01/1988 TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2611 - 2717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCARBOROUGH-COSDEN /SEC. 18/ WELL #: 2 RRCID -> 126043 COMPL. DATE 09/26/1987 TOTAL DEPTH 3312 PERF. 2560 - 2707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC //CONT.// 448252

WALTON, J. B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 128361 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2387 - 2524

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

WALTON, J. B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 128668 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2395 - 2513

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 129305 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2402 - 2529

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 129969 COMPL. DATE 01/13/1989 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2412 - 2559

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 340 RRCID -> 131036 COMPL. DATE 02/06/1989 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2552 - 2856

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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC //CONT.// 448252

HALLEY, S. M. WELL #: 103 RRCID -> 160672 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 2826 PERF. 2506 - 2610

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

HALLEY, S. M. WELL #: 76 RRCID -> 160988 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2566 - 2625

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 161 RRCID -> 168819 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2469 - 2569

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 162 RRCID -> 168820 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2498 - 2605

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 33 RRCID -> 169026 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 3164 PERF. 2430 - 2524

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 248 RRCID -> 170541 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3288 PERF. 2459 - 2525

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 92 RRCID -> 173774 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2482 - 2568

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
JUNO OPERATING COMPANY III, LLC //CONT.// 448252

HALLEY, S M. WELL #: 306 RRCID -> 174712 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2462 - 2724

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

HALLEY, S. M. WELL #: 305 RRCID -> 176861 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2493 - 3176

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 304 RRCID -> 177462 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2442 - 2600

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 303 RRCID -> 178574 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 2477 - 2654

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 307 RRCID -> 179475 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2457 - 2643

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HALLEY, S. M. WELL #: 308 RRCID -> 179476 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 3275 PERF. 2401 - 2553

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
KRF PRODUCTION COMPANY LLC 477311
COWDEN, E. W. WELL #: 1 RRCID -> 152021 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 2397 - 2482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LDF ENERGY, LLC 491588
MCCUTCHEN WELL #: 16 U RRCID -> 020156 COMPL. DATE 04/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

AMOCO -5- WELL #: 1 RRCID -> 128735 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 2534 - 2753

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

N & B OIL AND GAS LLC 598288
LOVETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 113372 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2510 - 2660

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
N & B OIL AND GAS LLC //CONT.// 598288
LOVETT, J. C. "A" WELL #: 14 RRCID -> 145770 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 3265 PERF. 2490 - 2686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAK PRAIRIE OPERATIONS, LLC 617011
VEST "B" WELL #: 1 RRCID -> 136429 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2475 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					19
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					19
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			N	-0-					19
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					19
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					19
*08	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					19

RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
MCCUTCHEN, W. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 020269 COMPL. DATE 02/15/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: A 9 RRCID -> 020270 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. WELL #: B 2 RRCID -> 020271 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 2690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-

MCCUTCHEN, W. A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 116751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2575 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-
08	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
RAW PRODUCTION 694866
ARGO VEST WELL #: 4 RRCID -> 051758 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2634 - 2750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	186 N	38	-0-	-148	-0-	38	2		N	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
WALTON, J. B. WELL #: 263 C RRCID -> 020255 COMPL. DATE 02/12/1962 TOTAL DEPTH 3232 PERF. N/A

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	2		N	-0-			-0-
04	210 N	179	-0-	-31	-0-	179	2		N	-0-			-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2		N	-0-			-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 300 U RRCID -> 039223 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3240 PERF. N/A

03	341 N	299	-0-	-42	-0-	299	2		N	-0-			-0-
04	300 N	255	-0-	-45	-0-	255	2		N	-0-			-0-
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		N	-0-			-0-
06	300 N	287	-0-	-13	-0-	287	2		N	-0-			-0-
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				N	NO RPT			-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 218 RRCID -> 113075 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 3257 PERF. 2670 - 2693

03	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			-0-
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 319 RRCID -> 125356 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2779 - 2872

03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	2		N	-0-			-0-
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	2		N	-0-			-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-			-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071
STATE WALTON WELL #: 76 RRCID -> 125849 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 2815 PERF. 2538 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 320 RRCID -> 125923 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 2925 PERF. 2589 - 2698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 321 RRCID -> 125924 COMPL. DATE 01/28/1988 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2508 - 2682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 324 RRCID -> 126251 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2412 - 2696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	330	N	258	-0-	-72	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 325 RRCID -> 126252 COMPL. DATE 11/23/1987 TOTAL DEPTH 2722 PERF. 2511 - 2581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 327 RRCID -> 126253 COMPL. DATE 11/27/1987 TOTAL DEPTH 2660 PERF. 2431 - 2575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 328 RRCID -> 126254 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2526 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY (L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071

WALTON, J. B. WELL #: 329 RRCID -> 126255 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 2745 PERF. 2454 - 2690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2		N	-0-			-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-			-0-
05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				N	NO RPT			-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 296 RRCID -> 126354 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 2450 - 2584

03	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2		N	-0-			-0-
04	210 N	177	-0-	-33	-0-	177	2		N	-0-			-0-
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
06	210 N	199	-0-	-11	-0-	199	2		N	-0-			-0-
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 315 RRCID -> 126951 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2525 - 2727

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	434 N	383	-0-	-51	-0-	383	2		N	-0-			-0-
04	390 N	327	-0-	-63	-0-	327	2		N	-0-			-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2		N	-0-			-0-
06	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				N	NO RPT			-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 330 RRCID -> 128948 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2754

03	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2		N	-0-			-0-
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		N	-0-			-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2		N	-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

WALTON, J. B. WELL #: 331 RRCID -> 128958 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2608 - 2788

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071

WALTON, J. B. WELL #: 335 RRCID -> 128959 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 2870 PERF. 2626 - 2796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 337 RRCID -> 129967 COMPL. DATE 01/23/1989 TOTAL DEPTH 2832 PERF. 2581 - 2758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 338 RRCID -> 129968 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 2725 PERF. 2347 - 2609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	886	-0-	-137	-0-	886	2			N	-0-					-0-
04	930	N	756	-0-	-174	-0-	756	2			N	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
06	870	N	850	-0-	-20	-0-	850	2			N	-0-					-0-
07	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 332 RRCID -> 130227 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2629 - 2809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 339 RRCID -> 130310 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 2940 PERF. 2698 - 2854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 342 RRCID -> 130375 COMPL. DATE 01/27/1989 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2464 - 2665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

STATE-WALTON WELL #: 85 RRCID -> 130531 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2515 - 2684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	447	-0-	-80	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	480	N	381	-0-	-99	-0-	381	2			N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071

WALTON, J. B. WELL #: 341 RRCID -> 130657 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2675 - 2840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 286 RRCID -> 130798 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 3462 PERF. 2361 - 2752

03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 87 RRCID -> 131342 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2428 - 2615

03	1147	N	977	-0-	-170	-0-	977	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	833	-0-	-187	-0-	833	2			N	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
06	960	N	938	-0-	-22	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 86 RRCID -> 131343 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 2720 PERF. 2412 - 2614

03	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 314 RRCID -> 131838 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 2573 - 2758

03	589	N	499	-0-	-90	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	510	N	425	-0-	-85	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
06	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 336 RRCID -> 132004 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2546 - 2742

03	1302	N	1115	-0-	-187	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	951	-0-	-219	-0-	951	2			N	-0-					-0-
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
07	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 88 RRCID -> 133925 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2498 - 2671

03	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071

WALTON, J. B. WELL #: 346 RRCID -> 134801 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2515 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 194 RRCID -> 150248 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2508 - 2717

03	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J.B. AC/2 WELL #: 198 RRCID -> 150252 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 3282 PERF. 2522 - 2714

03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 67 RRCID -> 151063 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2387 - 3217

03	589	N	519	-0-	-70	-0-	519	2			N	-0-					-0-
04	540	N	442	-0-	-98	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

STATE WALTON WELL #: 69 RRCID -> 153552 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2475 - 2641

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 301 RRCID -> 156468 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 3278 PERF. 2404 - 2661

03	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071
WALTON, J. B WELL #: 348 RRCID -> 159638 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2317 - 2559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					-0-
04	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 291 RRCID -> 163363 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2354 - 2651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 295 RRCID -> 166074 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2510 - 2530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 310 RRCID -> 166717 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2601 - 2793

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

SAXET OIL CORPORATION 749370
WALTON A/C 118 WELL #: 10 RRCID -> 078801 COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2379 - 2566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, JOHN B. "B" WELL #: 4 RRCID -> 123417 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 2485 - 2609

03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, JOHN B. "C" WELL #: 16 RRCID -> 124473 COMPL. DATE 06/15/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2520 - 2670

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WALTON, JOHN B "C" WELL #: 10 RRCID -> 124539 COMPL. DATE 05/10/1987 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2554 - 2653

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
STOUT ENERGY INC. //CONT.// 824192
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
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					51
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					52
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					53
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					54
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					55

WALTON, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 138885 COMPL. DATE 12/00/1996 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 2417 - 2496

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 36 RRCID -> 126950 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2576 - 2718

03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 49 RRCID -> 128667 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3178 PERF. 2604 - 2706

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		27	-0-	27	223	27	2			Y	-0-					-0-
04	242	X	19	-0-	-223	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
05	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
08	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

KERMIT (YATES) //CONT.// 49038 639 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
DAUGHERTY "B" WELL #: 17 RRCID -> 130226 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2606 - 2736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	496	N	406	-0-	-90	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	496	N	43	-0-	-453	-0-	43	2			N	-0-					-0-

DAUGHERTY, LUM WELL #: 60 RRCID -> 133099 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 2652 - 2688

03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLBY "B" WELL #: 8 RRCID -> 173334 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2515 - 2670

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLBY "B" WELL #: 2 RRCID -> 173500 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2510 - 2665

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAUGHERTY "B" WELL #: 27 RRCID -> 186670 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2590 - 2684

03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	248	N	34	-0-	-214	-0-	34	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KERMIT, SOUTH (DEVONIAN-OIL) //CONT.// 49042 250 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CAMPBELL, SETH WELL #: 19 U RRCID -> 020349 COMPL. DATE 04/22/1959 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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KILLER RABBIT FIELDS LLC 460397
CAMPBELL, NEVA WELL #: 2 RRCID -> 127903 COMPL. DATE 02/10/1959 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8508 - 8582

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

MECO IV HOLDCO, LLC 557074
STATE WALTON WELL #: 1 RRCID -> 020344 COMPL. DATE 09/15/1957 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

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

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
WADDELL "184" WELL #: 184 RRCID -> 020319 COMPL. DATE 04/17/1957 TOTAL DEPTH 10665 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KERMIT, SE. (WADDELL) 49043 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
APACHE CORPORATION 027200
HOGG "21" WELL #: 1 RRCID -> 288620 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11529 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					267
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					267
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					267
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					267
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					267
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					267

KEYSTONE (COLBY) 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
WALTON, J. B. A/C 2 WELL #: 347 RRCID -> 257525 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2806 - 3050

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 88 RRCID -> 116818 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3304 - 3485

03	372	#	251	-0-	-121	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
04	360	#	257	-0-	-103	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
05	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
06	270	#	202	-0-	-68	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
07	279	#	202	-0-	-77	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
08	279	#	195	-0-	-84	-0-	195	3			Y	-0-					-0-

WALTON, J. B. WELL #: 91 RRCID -> 116819 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3327 - 3505

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POGO WALTON B WELL #: 6 RRCID -> 117559 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2981 - 3434

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEYSTONE (COLBY) //CONT.// 49129 132 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 86 RRCID -> 120462 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3100 - 3228

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

POGO WALTON B WELL #: 8 RRCID -> 136131 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 2905 - 3125

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BASH WELL #: 14 RRCID -> 288146 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 3013 - 3517

*09	714 R	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-			-0-
*10	842 R	842	-0-	-0-	-0-	842	3	N	-0-			-0-
*11	480 #	304	-0-	-176	-0-	304	3	N	-0-			-0-
*12	496 #	44	-0-	-452	-0-	44	3	N	-0-			-0-
*01	496 #	117	-0-	-379	-0-	117	3	N	-0-			-0-
*02	448 #	115	-0-	-333	-0-	115	3	N	-0-			-0-
*03	496 #	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
*04	300 #	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			-0-
*05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
*06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
*07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
MECO IV HOLDCO, LLC 557074
LOVETT-SINCLAIR "A" WELL #: 3 RRCID -> 110889 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 662 RRCID -> 172774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10333 PERF. 4678 - 5739

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 640 RRCID -> 173986 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4557 - 6234

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	2511 N	375	-0-	-2136 B	-0-	333	3	42	9	Y	38	41	1			29
04	2089 N	2089	-0-	-0- B	-0-	2041	3	48	9	Y	44	43	1			30
05	950 N	950	-0-	-0- B	-0-	917	3	33	9	Y	30	30	1			30
06	1121 N	1121	-0-	-0- B	-0-	1090	3	31	9	Y	28	28	1			30
07	1552 N	1552	-0-	-0- B	-0-	1522	3	30	9	Y	27	27	1			30
08	961 N	NO RPT	-0-	-961 B	-0-					Y	NO RPT					30

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9337 RRCID -> 190211 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 4502 - 4616

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 9320 RRCID -> 190699 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4498 - 4596

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
MECO IV HOLDCO, LLC //CONT.// 557074
KEYSTONE HOLT UNIT WELL #: 917 RRCID -> 199654 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4492 - 4644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

LOVETT, H. E. WELL #: 10 RRCID -> 257115 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4699 - 5258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	509	3	146	9	N	133	112	1			115
04	900 N	430	-0-	-470 B	-0-	343	3	87	9	N	79	66	1			128
05	713 N	479	-0-	-234 B	-0-	384	3	95	9	N	86	104	1			110
06	630 N	535	-0-	-95 B	-0-	407	3	128	9	N	116	108	1			118
07	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	354	3	134	9	N	122	150	1			90
08	465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-					N	NO RPT					90
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

STATE-WALTON WELL #: 3 C RRCID -> 279776 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5186 - 5246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2538 N	2538	-0-	-0- B	-0-	2002	3	536	9	N	487	411	1			154
04	2404 N	2404	-0-	-0- B	-0-	1834	3	570	9	N	518	435	1			237
05	2533 N	2533	-0-	-0- B	-0-	1955	3	578	9	N	525	629	1			133
06	2306 N	2306	-0-	-0- B	-0-	1830	3	476	9	N	433	403	1			163
07	1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	1482	3	476	9	N	433	533	1			63
08	930 N	556	-0-	-374 B	-0-	99	3	457	9	N	415	401	1			77
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
LOVETT, H. E. WELL #: 9CU RRCID -> 085608 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4764 - 4784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BASHARA, M.J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152785 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 4741 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					52
04	120 N	62	-0-	-58 B	-0-	62	2			N	-0-					52
05	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					52
06	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-					N	-0-					52
07	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-					N	NO RPT					52
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

KEYSTONE (CONSOLIDATED) //CONT.// 49129 150 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
SADDLEBACK EXPLORATION, LLC //CONT.// 743071
STATE-WALTON 'E' WELL #: 38H RRCID -> 183074 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4682 - 6385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
FULFER OIL AND CATTLE CO. 288566
MCCUTCHEN, W. A. -B- WELL #: 12 C RRCID -> 020462 COMPL. DATE 09/22/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	868 N	868	-0-	-0-	B	-0-	868	2	N	-0-			-0-
04	596 N	596	-0-	-0-	B	-0-	596	2	N	-0-			-0-
05	863 N	863	-0-	-0-	B	-0-	863	2	N	-0-			-0-
06	610 N	610	-0-	-0-	B	-0-	610	2	N	-0-			-0-
07	681 N	681	-0-	-0-	B	-0-	681	2	N	-0-			-0-
*08	710 N	710	-0-	-0-	B	-0-	710	2	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MECO IV HOLDCO, LLC 557074
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 605 F RRCID -> 265112 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8748 - 8820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1151 N	1151	-0-	-0-	B	-0-	1151	3	N	-0-			-0-
04	1260 N	1230	-0-	-30	B	-0-	1230	3	N	-0-			-0-
05	1271 N	1271	-0-	-0-	B	-0-	1271	3	N	-0-			-0-
06	1230 N	1230	-0-	-0-	B	-0-	1230	3	N	-0-			-0-
07	1312 N	1312	-0-	-0-	B	-0-	1312	3	N	-0-			-0-
08	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 24351													
03	1140	1058	-0-	-82	B	24269	1058	3	N	-0-			157
04	7500 N	985	-0-	-6515	B	17754	985	3	N	-0-			157
05	7750 N	1008	-0-	-6742	B	11012	1008	3	N	-0-			157
06	7500 N	938	-0-	-6562	B	4450	938	3	N	-0-			157
07	5415 N	965	-0-	-4450	B	-0-	965	3	N	-0-			157
08	1023 N	965	-0-	-58	B	-0-	965	3	N	-0-			157
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

WALTON, J. B. WELL #: 63 D RRCID -> 020395 COMPL. DATE 05/31/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3776 N	3776	-0-	-0-	B	-0-	3776	3	N	-0-			-0-
04	3549 N	3549	-0-	-0-	B	-0-	3549	3	N	-0-			-0-
05	3850 N	3850	-0-	-0-	B	-0-	3850	3	N	-0-			-0-
06	3922 N	3922	-0-	-0-	B	-0-	3922	3	N	-0-			-0-
07	4417 N	4417	-0-	-0-	B	-0-	4417	3	N	-0-			-0-
*08	4290 N	4290	-0-	-0-	B	-0-	4290	3	N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 58W RRCID -> 020407 COMPL. DATE 01/15/1948 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BASH WELL #: 2 C RRCID -> 020410 COMPL. DATE 12/31/1957 TOTAL DEPTH 9951 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

JENKINS, B. F. WELL #: 8M RRCID -> 020425 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH 9935 PERF. N/A

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

JENKINS, B. F. WELL #: 9M RRCID -> 020426 COMPL. DATE 09/20/1947 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

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

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JENKINS, BEN ET AL -B- WELL #: 6M RRCID -> 020428 COMPL. DATE 10/03/1961 TOTAL DEPTH 9925 PERF. N/A

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

KEYSTONE SILURIAN UNIT WELL #: 117 M RRCID -> 020430 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8602 - 8688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6772																
03	8618	N	8478	-0-	-140	B	6632	8478	3	N	-0-					-0-
04	8340	N	8684	-0-	344	B	6976	8684	3	N	-0-					-0-
05	8618	N	8806	-0-	188	B	7164	8806	3	N	-0-					-0-
06	8340	N	8513	-0-	173	B	7337	8513	3	N	-0-					-0-
07	8618		8791	-0-	173	B	7510	8791	3	N	-0-					-0-
08	8618		8805	-0-	187	B	7697	8805	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7697																

WALTON, J. B. WELL #: 58M RRCID -> 020434 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	3678	N	3678	-0-	-0-	B	-0-	3678	3	N	-0-					-0-
04	3434	N	3434	-0-	-0-	B	-0-	3434	3	N	-0-					-0-
05	3754	N	3754	-0-	-0-	B	-0-	3754	3	N	-0-					-0-
06	3302	N	3302	-0-	-0-	B	-0-	3302	3	N	-0-					-0-
07	3366	N	3366	-0-	-0-	B	-0-	3366	3	N	-0-					-0-
*08	3258	N	3258	-0-	-0-	B	-0-	3258	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	971	N	971	-0-	-0-	B	-0-	971	3	N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	3	N	-0-					-0-
05	744	N	266	-0-	-478	B	-0-	266	3	N	-0-					-0-
06	720	N	420	-0-	-300	B	-0-	420	3	N	-0-					-0-
07	527	N	87	-0-	-440	B	-0-	87	3	N	-0-					-0-
08	279	N	92	-0-	-187	B	-0-	92	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

WALTON, J. B. WELL #: 64 M RRCID -> 020438 COMPL. DATE 10/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	4464	N	4087	-0-	-377	B	-0-	4087	3	N	-0-					-0-
04	4062	N	4062	-0-	-0-	B	-0-	4062	3	N	-0-					-0-
05	4121	N	4121	-0-	-0-	B	-0-	4121	3	N	-0-					-0-
06	4285	N	4285	-0-	-0-	B	-0-	4285	3	N	-0-					-0-
07	4311	N	4311	-0-	-0-	B	-0-	4311	3	N	-0-					-0-
*08	4215	N	4215	-0-	-0-	B	-0-	4215	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PURE-WALTON WELL #: 11 M RRCID -> 020447 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9099 - 9208

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

BASH WELL #: 6 RRCID -> 020478 COMPL. DATE 04/24/1957 TOTAL DEPTH 9995 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BASHARA, M. J. -F- WELL #: 38 D RRCID -> 032683 COMPL. DATE 11/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	3		Y	-0-					56
04	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111	3		Y	-0-					56
05	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3		Y	-0-					56
06	120 N	78	-0-	-42	B	-0-	78	3		Y	-0-					56
07	124 N	100	-0-	-24	B	-0-	100	3		Y	-0-					56
*08	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3		Y	-0-					56
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BASHARA, M. J. -F- WELL #: 28 D RRCID -> 032684 COMPL. DATE 08/25/1946 TOTAL DEPTH 9930 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	944 N	944	-0-	-0-	B	-0-	944	3		Y	-0-					63
04	797 N	797	-0-	-0-	B	-0-	797	3		Y	-0-					63
05	921 N	921	-0-	-0-	B	-0-	921	3		Y	-0-					63
06	900 N	813	-0-	-87	B	-0-	813	3		Y	-0-					63
07	884 N	884	-0-	-0-	B	-0-	884	3		Y	-0-					63
08	930 N	894	-0-	-36	B	-0-	894	3		Y	-0-					63
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

KEYSTONE (DEV-MCKEE CONS) //CONT.// 49129 210 ASSOCIATED PRORATED CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 19 D RRCID -> 136134 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 9900 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				29088										
03	10540	8504	-0-	-2036 B	27052	8504	3			Y	-0-			-0-
04	10200 N	8341	-0-	-1859 B	25193	8341	3			Y	-0-			-0-
05	9920 N	8745	-0-	-1175 B	24018	8745	3			Y	-0-			-0-
06	9600 N	8502	-0-	-1098 B	22920	8502	3			Y	-0-			-0-
07	9920 N	9168	-0-	-752 B	22168	9168	3			Y	-0-			-0-
*08	9920 N	8965	-0-	-955 B	21213	8965	3			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				21213										

JENKINS, BEN ETAL WELL #: 5 RRCID -> 290499 COMPL. DATE 04/17/1947 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 8348 - 8562

03	62	10	-0-	-52 B	-52	10	3			N	-0-			-0-
04	60	-0-	-0-	-60 B	-112					N	-0-			-0-
05	62	3	-0-	-59 B	-171	2	1	1	3	N	-0-			-0-
06	60	3	-0-	-57 B	-228	2	1	1	3	N	-0-			-0-
07	0 N	3	-0-	3 B	-225	3	1			N	-0-			-0-
08	3 N	1	-0-	-2 B	-225	1	1			N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-225										

KEYSTONE (ELLENBURGER) 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV HOLDCO, LLC 557074
SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1060 RRCID -> 140445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9434 - 9436

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				128016										
03	5456	-0-	-0-	-5456 B	122560					Y	-0-			-0-
04	5280	-0-	-0-	-5280 B	117280					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	117280					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	117280					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	117280					Y	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	117280					Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				117280										

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1051 RRCID -> 140701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9170 - 9180

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				251866										
03	5456	12935	-0-	7479 B	259345	12935	3			N	-0-			-0-
04	5280	11383	-0-	6103 B	265448	11383	3			N	-0-			-0-
05	5456	-0-	-0-	-5456 B	259992					N	-0-			-0-
06	5280	-0-	-0-	-5280 B	254712					N	-0-			-0-
07	5456	6303	-0-	847 B	255559	6303	3			N	-0-			-0-
08	5456	NO RPT	-0-	-5456 B	250103					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				250103										

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1099 RRCID -> 140702 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9182 - 9192

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				121514										
03	5456	6025	-0-	569 B	122083	6025	3			N	-0-			-0-
04	5280	5633	-0-	353 B	122436	5633	3			N	-0-			-0-
05	5456	6149	-0-	693 B	123129	6149	3			N	-0-			-0-
06	5280	5904	-0-	624 B	123753	5904	3			N	-0-			-0-
07	5456	6018	-0-	562 B	124315	6018	3			N	-0-			-0-
08	5456	NO RPT	-0-	-5456 B	118859					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				118859										

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV HOLDCO, LLC //CONT.// 557074
SOUTH KEYSTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1062 RRCID -> 152108 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				326283									
03	5549	9710	-0-	4161 B	330444	9710	3		N	-0-			-0-
04	5370	10508	-0-	5138 B	335582	10508	3		N	-0-			-0-
05	5549	10722	-0-	5173 B	340755	10722	3		N	-0-			-0-
06	5370	10741	-0-	5371 B	346126	10741	3		N	-0-			-0-
07	5549	11237	-0-	5688 B	351814	11237	3		N	-0-			-0-
08	5549	NO RPT	-0-	-5549 B	346265				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				346265									

SOUTH KESTONE ELLENBURGER UNIT WELL #: 1133 RRCID -> 152790 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 9711 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-231									
03	4038 R	4269	-0-	231 B	-0-	4269	3		N	-0-			-0-
04	3605 R	3605	-0-	-0- B	-0-	3605	3		N	-0-			-0-
05	3874 R	3874	-0-	-0- B	-0-	3874	3		N	-0-			-0-
06	3969 R	3969	-0-	-0- B	-0-	3969	3		N	-0-			-0-
07	4180 R	4180	-0-	-0- B	-0-	4180	3		N	-0-			-0-
08	3162 #	NO RPT	-0-	-3162 B	-3162				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3162									

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1401 RRCID -> 229645 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9768 - 10618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1403 RRCID -> 240059 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 9940 - 10853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1046 RRCID -> 256551 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9305 - 9475

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1020	CANCELLED UNDERAGE ->		-1005						
03	310 #	-0-	-0-	-310 B	-1330				Y	-0-			-0-
04	300 #	-0-	-0-	-300 B	-1630				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1630				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1630				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-1630				Y	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-1630				Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-610	CANCELLED UNDERAGE ->		-1020						

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV HOLDCO, LLC //CONT.// 557074
SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 1073 RRCID -> 264836 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9283 - 9476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1051	CANCELLED UNDERAGE ->		-799						
03	310 #	-0-	-0-	-310	B -1361				N	-0-			-0-
04	300 #	-0-	-0-	-300	B -1661				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B -1661				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B -1661				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B -1661				N	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B -1661				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-610	CANCELLED UNDERAGE ->		-1051						

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3004R RRCID -> 271588 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9850 - 10219

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 3002 RRCID -> 271589 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9667 - 9925

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

SOUTH KEYSTONE/ELLEN/UNIT WELL #: 701 RRCID -> 272882 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9850 - 9998

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1069 RRCID -> 279772 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8860 - 9270

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-669	CANCELLED UNDERAGE ->		-707						
03	279 #	40	-0-	-239	B -908	40	3		N	-0-			-0-
04	270 #	59	-0-	-211	B -1119	59	3		N	-0-			-0-
05	62 #	40	-0-	-22	B -1141	40	3		N	-0-			-0-
06	60 #	40	-0-	-20	B -1161	40	3		N	-0-			-0-
07	31 #	34	-0-	3	B -1158	34	3		N	-0-			-0-
08	62 #	NO RPT	-0-	-62	B -1220				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-554	CANCELLED UNDERAGE ->		-666						

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
MECO IV HOLDCO, LLC //CONT.// 557074
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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3336	CANCELLED UNDERAGE ->		-2990						
03	372 #	772	-0-	400 B	-2936	772	3		N	-0-			-0-
04	810 #	970	-0-	160 B	-2776	970	3		N	-0-			-0-
05	837 #	788	-0-	-49 B	-2825	788	3		N	-0-			-0-
06	810 #	780	-0-	-30 B	-2855	780	3		N	-0-			-0-
07	775 #	670	-0-	-105 B	-2960	670	3		N	-0-			-0-
08	992 #	NO RPT	-0-	-992 B	-3952				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1176	CANCELLED UNDERAGE ->		-2776						

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-6733									
03	1333 #	99	-0-	-1234 B	-7967	99	3		N	-0-			-0-
04	1290 #	124	-0-	-1166 B	-9133	124	3		N	-0-			-0-
05	465 #	101	-0-	-364 B	-9497	101	3		N	-0-			-0-
06	150 #	100	-0-	-50 B	-9547	100	3		N	-0-			-0-
07	93 #	86	-0-	-7 B	-9554	86	3		N	-0-			-0-
08	124 #	NO RPT	-0-	-124 B	-9678				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2945	CANCELLED UNDERAGE ->		-6733						

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1139									
03	4154 #	4453	-0-	299 B	-840	4453	3		N	-0-			-0-
04	4756 R	5596	-0-	840 B	-0-	5596	3		N	-0-			-0-
05	4545 R	4545	-0-	-0- B	-0-	4545	3		N	-0-			-0-
06	4503 R	4503	-0-	-0- B	-0-	4503	3		N	-0-			-0-
07	4154 #	3868	-0-	-286 B	-286	3868	3		N	-0-			-0-
08	4154 #	NO RPT	-0-	-4154 B	-4440				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4440									

SOUTH KEYSTONE /ELLEN/ UNIT WELL #: 1065 RRCID -> 280021 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 9126 - 9394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2971	CANCELLED UNDERAGE ->		-15096						
03	124 #	59	-0-	-65 B	-3036	59	3		N	-0-			-0-
04	120 #	75	-0-	-45 B	-3081	75	3		N	-0-			-0-
05	124 #	61	-0-	-63 B	-3144	61	3		N	-0-			-0-
06	90 #	60	-0-	-30 B	-3174	60	3		N	-0-			-0-
07	62 #	52	-0-	-10 B	-3184	52	3		N	-0-			-0-
08	93 #	NO RPT	-0-	-93 B	-3277				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-306	CANCELLED UNDERAGE ->		-2971						

XTO ENERGY INC. 945936
POGO WALTON B WELL #: 4 RRCID -> 122820 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9165 - 9180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-107	CANCELLED UNDERAGE ->		-3508						
03	1443 R	1550	-0-	107 B	-0-	1550	3		Y	-0-			-0-
04	1874 R	1874	-0-	-0- B	-0-	1874	3		Y	-0-			-0-
05	366 R	366	-0-	-0- B	-0-	366	3		Y	-0-			-0-
06	1620 #	66	-0-	-1554 B	-1554	66	3		Y	-0-			-0-
07	1922 #	904	-0-	-1018 B	-2572	904	3		Y	-0-			-0-
08	1922 #	1769	-0-	-153 B	-2725	1769	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2725									

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
POGO WALTON B WELL #: 5 RRCID -> 127781 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9363 - 9370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-10944	CANCELLED UNDERAGE ->		-11093						
03	1426 #	4253	-0-	2827 B	-8117	4253	3		Y	-0-			-0-
04	3570 #	3950	-0-	380 B	-7737	3950	3		Y	-0-			-0-
05	0 #	883	-0-	883 B	-6854	883	3		Y	-0-			-0-
06	4110 #	941	-0-	-3169 B	-10023	941	3		Y	-0-			-0-
07	4247 #	2687	-0-	-1560 B	-11583	2687	3		Y	-0-			-0-
08	4247 #	4156	-0-	-91 B	-11674	4156	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-4820	CANCELLED UNDERAGE ->		-6854						

PURE WALTON WELL #: 1 E RRCID -> 139697 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9000 - 9155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2802	CANCELLED UNDERAGE ->		-147						
03	279 #	1868	-0-	1589 B	-1213	1868	3		Y	-0-			-0-
04	1959 R	3172	-0-	1213 B	-0-	3172	3		Y	-0-			-0-
05	2892 R	2892	-0-	-0- B	-0-	2892	3		Y	-0-			-0-
06	2765 R	2765	-0-	-0- B	-0-	2765	3		Y	-0-			-0-
07	3286 #	2805	-0-	-481 B	-481	2805	3		Y	-0-			-0-
08	3286 #	2285	-0-	-1001 B	-1482	2285	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1482									

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3684									
03	310 #	-0-	-0-	-310 B	-3994				Y	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-3994				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-3994				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-3994				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-3994				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-3994				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-310	CANCELLED UNDERAGE ->		-3684						

BASH WELL #: 2 T RRCID -> 141090 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 9342 - 9372

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

WALTON, J. B. WELL #: 22 RRCID -> 142748 COMPL. DATE 09/20/1992 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8938 - 9100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				26517									
03	5456	4004	-0-	-1452 B	25065	4004	3		Y	-0-			-0-
04	5280	5538	-0-	258 B	25323	5538	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	6589	-0-	6589 B	31912	6589	3		Y	-0-			-0-
06	5104	4485	-0-	-619 B	31293	4485	3		Y	-0-			-0-
07	5456	4071	-0-	-1385 B	29908	4071	3		Y	-0-			-0-
08	5456	4757	-0-	-699 B	29209	4757	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				29209									

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 32 RRCID -> 142752 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8905 - 9050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1549	CANCELLED UNDERAGE ->		-6128						
03	744 #	635	-0-	-109	B -1658	635	3		Y	-0-			-0-
04	720 #	878	-0-	158	B -1500	878	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1070	-0-	1070	B -430	1070	3		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	1400	-0-	1400	B 970	1400	3		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	1271	-0-	1271	B 2241	1271	3		Y	-0-			-0-
*08	3726 R	1485	-0-	-2241	B -0-	1485	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

BASHARA, M. J. WELL #: 7 RRCID -> 153194 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9340 - 9376

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

WALTON, J. B. WELL #: 42 RRCID -> 153731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9747 PERF. 9025 - 9170

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-329	CANCELLED UNDERAGE ->		-123						
03	7 #	282	-0-	275	B -54	282	3		Y	-0-			-0-
04	589 R	643	-0-	54	B -0-	643	3		Y	-0-			-0-
05	768 R	768	-0-	-0-	B -0-	768	3		Y	-0-			-0-
06	689 R	689	-0-	-0-	B -0-	689	3		Y	-0-			-0-
07	722 R	722	-0-	-0-	B -0-	722	3		Y	-0-			-0-
*08	783 R	783	-0-	-0-	B -0-	783	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

WALTON, J. B. WELL #: 15 RRCID -> 155378 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8985 - 9120

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-233						
03	279 #	173	-0-	-106	B -106	173	3		Y	-0-			-0-
04	270 #	294	-0-	24	B -82	294	3		Y	-0-			-0-
05	350 R	432	-0-	82	B -0-	432	3		Y	-0-			-0-
06	380 R	380	-0-	-0-	B -0-	380	3		Y	-0-			-0-
07	345 R	345	-0-	-0-	B -0-	345	3		Y	-0-			-0-
*08	403 R	403	-0-	-0-	B -0-	403	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

WALTON, J. B. WELL #: 30 RRCID -> 155836 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8935 - 9160

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5695	CANCELLED UNDERAGE ->		-1240						
03	961 #	-0-	-0-	-961	B -6656				Y	-0-			-0-
04	840 #	-0-	-0-	-840	B -7496				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B -7496				Y	-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B -7496				Y	-0-			-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B -7496				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B -7496				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1801	CANCELLED UNDERAGE ->		-5695						

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALTON, J. B. WELL #: 10 RRCID -> 234144 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9105 - 9226

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2081	CANCELLED UNDERAGE ->			-4063								
03	2170 #	1270	-0-	-900	B -2981	1270	3			Y	-0-					-0-
04	2100 #	1889	-0-	-211	B -3192	1889	3			Y	-0-					-0-
05	0 #	2313	-0-	2313	B -879	2313	3			Y	-0-					-0-
06	1620 #	2192	-0-	572	B -307	2192	3			Y	-0-					-0-
07	1953 #	2133	-0-	180	B -127	2133	3			Y	-0-					-0-
*08	2365 R	2492	-0-	127	B -0-	2492	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

WALTON, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 234145 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9275 - 9291

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5113	CANCELLED UNDERAGE ->			-619								
03	961 #	107	-0-	-854	B -5967	107	3			Y	-0-					-0-
04	390 #	68	-0-	-322	B -6289	68	3			Y	-0-					-0-
05	0 #	81	-0-	81	B -6208	81	3			Y	-0-					-0-
06	90 #	71	-0-	-19	B -6227	71	3			Y	-0-					-0-
07	93 #	65	-0-	-28	B -6255	65	3			Y	-0-					-0-
08	93 #	76	-0-	-17	B -6272	76	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1240	CANCELLED UNDERAGE ->			-5032								

WALTON, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 235268 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9150 - 9262

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-789	CANCELLED UNDERAGE ->			-11								
03	DLQ G-10	618	-0-	618	B -171	618	3			Y	-0-					-0-
04	846 R	1017	-0-	171	B -0-	1017	3			Y	-0-					-0-
05	1054 #	945	-0-	-109	B -109	945	3			Y	-0-					-0-
06	1020 #	890	-0-	-130	B -239	890	3			Y	-0-					-0-
07	1054 #	951	-0-	-103	B -342	951	3			Y	-0-					-0-
08	1054 #	923	-0-	-131	B -473	923	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-473												

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
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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2												
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B -2					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B -2					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B -2					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B -2					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B -2					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B -2					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-2								

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	2015 #	1951	-0-	-64	B -64	1058	3	893	9	Y	812	920	1			365
04	2525 R	2589	-0-	64	B -0-	1546	3	1043	9	Y	948	1081	1			232
05	2015 #	1468	-0-	-547	B -547	953	3	515	9	Y	468	533	1			167
06	1920 #	1662	-0-	-258	B -805	926	3	736	9	Y	669	659	1			177
07	2015 #	2321	-0-	306	B -499	1314	3	1007	9	Y	915	677	1			415
08	2015 #	2419	-0-	404	B -95	1560	3	859	9	Y	781	878	1			318
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-95												

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-214							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	106	-0-	106	B	106	106	3		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	88	-0-	88	B	194	88	3		Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	70	-0-	70	B	264	70	3		Y	-0-			-0-
07	311 R	47	-0-	-264	B	-0-	47	3		Y	-0-			-0-
08	93 #	31	-0-	-62	B	-62	31	3		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-62										

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										

WALTON, J.B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 271913 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9360 - 9496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-390		CANCELLED UNDERAGE ->	-350							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-390				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-390				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-390				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-390				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-390				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-390				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-390							

KEYSTONE (ELLENBURGER) //CONT.// 49129 330 ASSOCIATED 49B CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PURE-WALTON WELL #: 2 E RRCID -> 272542 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9254 - 9277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3726									
03	992 #	136	-0-	-856 B	-4582	136	3		Y	-0-			-0-
04	960 #	182	-0-	-778 B	-5360	182	3		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	71	-0-	71 B	-5289	71	3		Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2021

WALTON, J. B. WELL #: 21 RRCID -> 272543 COMPL. DATE 01/20/2019 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9015 - 9035

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

WALTON, J. B. WELL #: 28 RRCID -> 272556 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9634

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

PURE-WALTON WELL #: 4EB RRCID -> 275874 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9340 - 9360

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-330	CANCELLED UNDERAGE ->		-1308						
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-330				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-330				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-330				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-330				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-330				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-330				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-330						

PURE-WALTON WELL #: 5E RRCID -> 275968 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9432 - 9441

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			802
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	6			808
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			808
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			808
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			808
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			808
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

PURE-WALTON WELL #: 14E RRCID -> 279343 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9904 - 9950

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

```
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
KEYSTONE (ELLENBURGER)          //CONT.//   49129 330   ASSOCIATED              49B                                CNTY: WINKLER
  XTO ENERGY INC.                 //CONT.// 945936
    B A S H                           WELL #:    5    RRCID -> 282562  COMPL. DATE 05/01/2016  TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9455 -  9780
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 M                GAS  INJECT. (I)  MONTHLY     CUMU STATUS  *  * DISPOSITIONS * *    C     COND    * * DISPOSITIONS * *     EOM
 O   ALLOW CODE   PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE   AMT  CODE    AMT CODE    M     PROD     AMT CODE   AMT CODE   BALANCE
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-       CANCELLED UNDERAGE ->     -183
 03    T. A.        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                              -0-
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                              -0-
 05 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                              -0-
 06 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                              -0-
 07 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                              -0-
 08 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-  B        -0-                                Y       -0-                              -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
    WALTON, J. B.                     WELL #:   23    RRCID -> 283647  COMPL. DATE 12/01/2017  TOTAL DEPTH  9775 PERF. 9195 -  9235
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
  03/01 BALANCING DATE STATUS ->   -0-
 03     2945 #      2458     -0-        -487 B        -487       2458  3                N       -0-                              -0-
 04     2912 R      3399     -0-         487 B        -0-        3399  3                N       -0-                              -0-
 05     4059 R      4059     -0-        -0-  B        -0-        4059  3                N       -0-                              -0-
 06     3156 R      3156     -0-        -0-  B        -0-        3156  3                N       -0-                              -0-
 07     3255 #      2865     -0-        -390 B        -390       2865  3                N       -0-                              -0-
 08     3255 #      3347     -0-          92 B        -298       3347  3                N       -0-                              -0-
  09/01 BALANCING DATE STATUS ->     -298

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03       62 N        49     -0-         -13          -0-          49  3                N       -0-                              -0-
 04      100 N       100     -0-        -0-           -0-         100  3                N       -0-                              -0-
 05      101 N       101     -0-        -0-           -0-         101  3                N       -0-                              -0-
 06       95 N        95     -0-        -0-           -0-          95  3                N       -0-                              -0-
 07       99 N        99     -0-        -0-           -0-          99  3                N       -0-                              -0-
*08      104 N       104     -0-        -0-           -0-         104  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
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03        0 Z   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
 04        0 Z   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
 05        0 Z   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
 06        0 Z   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
 07        0 Z   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-
 08        0 Z   NO RPT      -0-        -0-           -0-                                N    NO RPT                              -0-

-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
KEYSTONE (YATES)                          49129 924   NON-ASSOCIATED          CAPACITY                           CNTY: WINKLER
  FINALY RESOURCES LLC                    268323
    LOVETT, H. E.                     WELL #:    2    RRCID -> 020365  COMPL. DATE 02/21/1960  TOTAL DEPTH  2530 PERF. N/A
-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------
 03 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                              -0-
 04 14B2 EXT        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                              -0-
 05 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                              -0-
 06 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                              -0-
 07 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                              -0-
 08 14B DENY        -0-      -0-        -0-           -0-                                N       -0-                              -0-
```

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635
KCC STATE WELL #: 1701 RRCID -> 138762 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 2844 PERF. 2502 - 2638

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

03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
07	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
08	155 N	44	-0-	-111	-0-	44	3		N	-0-			-0-

SADDLEBACK EXPLORATION, LLC 743071
WALTON ESTATE "A" WELL #: 5 RRCID -> 270252 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 2641 - 2734

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMALL COMP SALES & RENTALS, INC. 789225
CRUM WELL #: 1 RRCID -> 123414 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2490 - 2606

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	687				N	NO RPT			-0-

CRUM WELL #: 6 RRCID -> 124650 COMPL. DATE 05/09/1987 TOTAL DEPTH 3375 PERF. 2414 - 2525

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	170				N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KEYSTONE (YATES) //CONT.// 49129 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
XTO ENERGY INC. 945936
WALTON, J B WELL #: 95 RRCID -> 200179 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 3560 PERF. 2327 - 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
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	20	-0-	20	20	20	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	98	-0-	98	118	98	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	104	-0-	104	222	104	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	116	-0-	116	338	116	3			Y	-0-					-0-

POGO WALTON C WELL #: 8 RRCID -> 201003 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2477 - 2590

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENKINS, BEN ET AL A WELL #: 15 RRCID -> 202871 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 2581 - 2662

03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	18	3	Y	9	21	1			4
						10	9									
04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	7	1	25	3	Y	11	10	1			5
						12	9									
05	DLQ G-10	68	-0-	68	68	10	1	27	3	Y	28	22	1			11
						31	9									
06	DLQ G-10	49	-0-	49	117	6	1	10	3	Y	30	34	1			7
						33	9									
07	DLQ G-10	78	-0-	78	195	5	1	38	3	Y	32	34	1			5
						35	9									
08	DLQ G-10	76	-0-	76	271	5	1	36	3	Y	32	30	1			7
						35	9									

KEYSTONE, SOUTH (DEVONIAN) 49133 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WINKLER
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
KEYSTONE CATTLE COMPANY WELL #: 181 RRCID -> 228722 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8859 - 8990

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	560	1	2524	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	1368	-0-	-2352	-0-	560	1	808	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3251	-0-	-593	-0-	560	1	2691	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3604	-0-	-116	-0-	560	1	3044	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	2870	-0-	-695	-0-	560	1	2310	2	N	-0-					-0-
*08	3255	X	1492	-0-	-1763	-0-	560	1	932	2	N	-0-					-0-

7816 JV-P DUVAL "C" WELL #: 1 RRCID -> 116618 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 15717 PERF.14377 - 14521

03	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	560	1	1658	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1091	-0-	-679	-0-	560	1	531	2	N	-0-					-0-
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	560	1	1766	2	N	-0-					-0-
06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	560	1	2000	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	560	1	1517	2	N	-0-					-0-
*08	1829	N	1172	-0-	-657	-0-	560	1	612	2	N	-0-					-0-

L. N. D. (ATOKA) 50526 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
PECOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251508 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 16347 PERF.15288 - 15350

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

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

03	2945	#	2	-0-	-2943	-0-	2	3			N	-0-					115
04	2850	#	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					115
05	2790	#	55	-0-	-2735	-0-	55	3			N	-0-					115
*06	1740	#	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					115
07	1488	#	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					115
08	2	#	NO RPT	-0-	-2	-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	742	3	179	9	N	163	169	1			180
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	713	3	162	9	N	147	164	1			163
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	754	3	171	9	N	155	163	1			155
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	721	3	163	9	N	148	148	1			155
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	587	3	134	9	N	122	167	1			110
*08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	646	3	131	9	N	119					229

LACAFF (WOLFCAMP) 51152 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARTIN
QEP ENERGY COMPANY 684474
UNIVERSITY G WELL #: 2 RRCID -> 144407 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9831 - 9895

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

03	558 #	517	-0-	-41	-0-	491	2	26	9	Y	24					132
04	510 #	308	-0-	-202	-0-	291	2	17	9	Y	15					147
05	527 #	211	-0-	-316	-0-	197	2	14	9	Y	13					160
06	510 #	414	-0-	-96	-0-	400	2	14	9	Y	13					173
07	527 #	442	-0-	-85	-0-	425	2	17	9	Y	15					188
08	527 #	493	-0-	-34	-0-	483	2	10	9	Y	9	167	1			30

CHALKEY WELL #: 2 C RRCID -> 074544 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

03	1023 #	876	-0-	-147	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
04	900 #	832	-0-	-68	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
05	1271 R	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
06	1001 R	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
07	1082 R	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					-0-
08	1271 #	982	-0-	-289	-0-	982	2			Y	-0-					-0-

CHALKLEY "A" WELL #: 1 C RRCID -> 076404 COMPL. DATE 03/22/1978 TOTAL DEPTH 4749 PERF. 4378 - 4555

03	971 R	971	-0-	-0-	-0-	956	2	15	9	Y	14					85
04	900 #	831	-0-	-69	-0-	821	2	10	9	Y	9					94
05	930 #	623	-0-	-307	-0-	609	2	14	9	Y	13					107
06	930 #	595	-0-	-335	-0-	584	2	11	9	Y	10					117
07	961 #	485	-0-	-476	-0-	471	2	14	9	Y	13					130
08	961 #	600	-0-	-361	-0-	596	2	4	9	Y	4					134

CHALKLEY WELL #: 1 RRCID -> 139820 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 4210 - 4532

03	2542 #	2440	-0-	-102	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
04	3068 R	3068	-0-	-0-	-0-	3068	2			Y	-0-					-0-
05	2666 #	2552	-0-	-114	-0-	2552	2			Y	-0-					-0-
06	2589 R	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			Y	-0-					-0-
07	3113 R	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			Y	-0-					-0-
08	3100 #	2917	-0-	-183	-0-	2917	2			Y	-0-					-0-

TAFT WELL #: 3 RRCID -> 147664 COMPL. DATE 11/27/1993 TOTAL DEPTH 4791 PERF. 4244 - 4584

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2021

LEHN-APCO, S. (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 53010 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
CHALKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 183317 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 4838 PERF. 1505 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	200	170	1			115
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	186	184	1			117
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	154	1			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158					185
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	210	357	1			38
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	220	165	1			93

RAYNER WELL #: 1 C RRCID -> 183318 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 4242 - 4574

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAYNER WELL #: 2 RRCID -> 183319 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4245 - 4632

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2021

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	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

*03	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	2			N	-0-					149
*04	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			N	-0-					149
05	4867 X	4798	-0-	-69	-0-	4798	2			N	-0-					149
*06	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	7611	2			N	-0-					149
07	6061 X	6061	-0-	-0-	-0-	6061	2			N	-0-					149
*08	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2			N	-0-					149

LITTLE JOE (ELLENBURGER) //CONT.// 53989 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 33-21 WELL #: 1 RRCID -> 093089 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 20400 PERF.19905 - 20234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					60
02	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					60
03	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					60
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	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
*03	11975 X	11975	-0-	-0-	-0-	11975	2			N	-0-					59
*04	11130 X	11112	-0-	-18	-0-	10982	2	130	9	N	118	152	1			25
05	11501 X	8318	-0-	-3183	-0-	8317	2	1	9	N	1					26
06	11589 X	11589	-0-	-0-	-0-	11588	2	1	9	N	1					27
07	11501 X	10069	-0-	-1432	-0-	10051	2	18	9	N	16					43
08	11501 X	10533	-0-	-968	-0-	10532	2	1	9	N	1					44

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKRIDGE (DEVONIAN) 54331 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON PETROLEUM OPERATING CO 124828
BLACK "100" WELL #: 1H RRCID -> 252644 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 20311 PERF.15179 - 18155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3193	X	698	-0-	-2495	-0-	597	3	101	9	N	92					92
04	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3787	3	6	9	N	5					97
05	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	3220	3	12	9	N	11					108
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3026	3	46	9	N	42					150
07	3875	X	3621	-0-	-254	-0-	3574	3	47	9	N	43					193
08	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					193

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

03	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	10684	2			N	-0-					37
04	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	2			N	-0-					37
05	8370	X	8035	-0-	-335	-0-	8035	2			N	-0-					37
06	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8556	2			N	-0-					37
07	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	2			N	-0-					37
08	8370	X	8023	-0-	-347	-0-	8023	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

03	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3689	-0-	-93	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3486	-0-	-174	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3725	-0-	-57	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
*08	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	2			N	-0-					-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
LASATER, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 094252 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 19780 PERF.16045 - 16305

03	4340	X	4110	-0-	-230	-0-	4110	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3890	-0-	-310	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3929	-0-	-411	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3728	-0-	-262	-0-	3728	2			N	-0-					-0-
07	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
08	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK D WELL #: 1 RRCID -> 282407 COMPL. DATE 01/22/2017 TOTAL DEPTH 19694 PERF.16210 - 16224

03	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					59
04	210	N	133	-0-	-77	-0-	133	2			N	-0-					59
05	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-					59
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					59
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					59
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					59

G.D. HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 284117 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 20150 PERF.15700 - 16700

03	5425	X	1430	-0-	-3995	-0-	1430	2			N	-0-					5
04	5250	X	813	-0-	-4437	-0-	813	2			N	-0-					5
05	3007	X	1170	-0-	-1837	-0-	1170	2			N	-0-					5
06	2040	X	944	-0-	-1096	-0-	944	2			N	-0-					5
07	1829	X	1291	-0-	-538	-0-	1291	2			N	-0-					5
08	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70052	X	70052	-0-	-0-	-0-	69887	2	165	9	N	150	170	1	21	8	142
04	64890	X	52945	-0-	-11945	-0-	52850	2	95	9	N	86					228
05	66681	X	53796	-0-	-12885	-0-	53732	2	64	9	N	58	166	1			120
06	67770	X	64223	-0-	-3547	-0-	64166	2	57	9	N	52					172
07	70029	X	66835	-0-	-3194	-0-	66768	2	67	9	N	61					233
08	70060	X	64132	-0-	-5928	-0-	64043	2	89	9	N	81	169	1			145

PONDER, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 044486 COMPL. DATE 07/01/1968 TOTAL DEPTH 20406 PERF. N/A

03	17205	X	16662	-0-	-543	-0-	16538	2	124	9	N	113	171	1			156
04	16650	X	12869	-0-	-3781	-0-	12841	2	28	9	N	25					181
05	16585	X	13477	-0-	-3108	-0-	13468	2	9	9	N	8					189
06	16110	X	15203	-0-	-907	-0-	15172	2	31	9	N	28					217
07	16647	X	15681	-0-	-966	-0-	15679	2	2	9	N	2					219
08	16647	X	15817	-0-	-830	-0-	15814	2	3	9	N	3					222

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 044778 COMPL. DATE 09/16/1968 TOTAL DEPTH 21087 PERF. N/A

*01	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	3			N	-0-					30
02	7868	X	7112	-0-	-756	-0-	7112	3			N	-0-					30
03	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	9044	3			N	-0-					30
04	8430	X	8233	-0-	-197	-0-	8233	3			N	-0-					30
05	8711	X	8598	-0-	-113	-0-	8598	3			N	-0-					30
06	8430	X	8199	-0-	-231	-0-	8199	3			N	-0-					30
07	8711	X	8407	-0-	-304	-0-	8407	3			N	-0-					30
08	8711	X	8424	-0-	-287	-0-	8424	3			N	-0-					30

WEST, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 046592 COMPL. DATE 07/13/1969 TOTAL DEPTH 20800 PERF. N/A

*01	3100	N	3315	-0-	215	215	3315	2			N	-0-					162
02	2660	N	1758	-0-	-902	-0-	1758	2			N	-0-					162
03	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					162
04	2760	N	2576	-0-	-184	-0-	2576	2			N	-0-					162
05	3069	X	2541	-0-	-528	-0-	2541	2			N	-0-					162
06	2970	X	2786	-0-	-184	-0-	2786	2			N	-0-					162
07	3069	X	2842	-0-	-227	-0-	2842	2			N	-0-					162
08	3069	X	2787	-0-	-282	-0-	2787	2			N	-0-					162

CHISOS OPERATING, INC. 149441
BRAVO 103 WELL #: 1 RRCID -> 043019 COMPL. DATE 11/09/1967 TOTAL DEPTH 20250 PERF. N/A

03	12896	X	10959	-0-	-1937	-0-	567	1	10392	3	N	-0-					27
04	12480	X	11275	-0-	-1205	-0-	432	1	10842	3	N	1	1	8			27
							1	9									
05	15170	X	15170	-0-	-0-	-0-	486	1	14678	3	N	5					32
							6	9									
06	10620	X	10582	-0-	-38	-0-	405	1	10146	3	N	28	3	8			57
							31	9									
07	15888	X	15888	-0-	-0-	-0-	648	1	15223	3	N	15	5	8			67
							17	9									
*08	21047	X	21047	-0-	-0-	-0-	837	1	20189	3	N	19					86
							21	9									

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907

HILL, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 044781 COMPL. DATE 09/28/1968 TOTAL DEPTH 20225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					23
04	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					23
05	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					23
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					23

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544

LOCKRIDGE, I. P. WELL #: 1 RRCID -> 040066 COMPL. DATE 09/07/1966 TOTAL DEPTH 19544 PERF. N/A

03	32245	X	32245	-0-	-0-	-0-	32245	2			N	-0-					-0-
04	36228	X	36228	-0-	-0-	-0-	36228	2			N	-0-					-0-
05	36551	X	36551	-0-	-0-	-0-	36551	2			N	-0-					-0-
06	34754	X	34754	-0-	-0-	-0-	34754	2			N	-0-					-0-
07	35863	X	35863	-0-	-0-	-0-	35863	2			N	-0-					-0-
08	31372	X	NO RPT	-0-	-31372	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 042648 COMPL. DATE 05/13/1967 TOTAL DEPTH 19822 PERF.18520 - 19731

03	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	7906	2			N	-0-					19
04	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	7136	2			N	-0-					19
05	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	7425	2			N	-0-					19
06	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	6727	2			N	-0-					19
07	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	2			N	-0-					19
08	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					19

REUSS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 042649 COMPL. DATE 04/15/1967 TOTAL DEPTH 19769 PERF. N/A

03	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9492	2			N	-0-					154
04	24612	X	24612	-0-	-0-	-0-	24612	2			N	-0-					154
05	22429	X	22429	-0-	-0-	-0-	22429	2			N	-0-					154
06	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	10920	2			N	-0-					154
07	22665	X	22665	-0-	-0-	-0-	22665	2			N	-0-					154
08	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					154

REUSS, G. T., -A- WELL #: 1 RRCID -> 042885 COMPL. DATE 10/06/1967 TOTAL DEPTH 20158 PERF. N/A

03	10416	X	10093	-0-	-323	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	7268	-0-	-2812	-0-	7268	2			N	-0-					-0-
05	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	10002	-0-	-78	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
07	13091	X	13091	-0-	-0-	-0-	13091	2			N	-0-					-0-
08	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK, D. WELL #: 1 RRCID -> 043028 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 19694 PERF. N/A

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

LOCKRIDGE (ELLENBURGER 18600) //CONT.// 54331 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
HOUSTON, G. D. WELL #: 1 RRCID -> 043875 COMPL. DATE 04/23/1968 TOTAL DEPTH 20150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			43

LASATER -A- WELL #: 1 RRCID -> 048354 COMPL. DATE 05/04/1970 TOTAL DEPTH 20300 PERF. N/A

03	6975 X	6772	-0-	-203	-0-	6772	2		N	-0-			-0-
04	6720 X	6541	-0-	-179	-0-	6541	2		N	-0-			-0-
05	6944 X	6700	-0-	-244	-0-	6700	2		N	-0-			-0-
06	6690 X	6493	-0-	-197	-0-	6493	2		N	-0-			-0-
07	6851 X	6763	-0-	-88	-0-	6763	2		N	-0-			-0-
08	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-				N	NO RPT			-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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

*01	3100 #	2350	-0-	-750	-0-	2350	3		N	-0-			34
02	2940 #	2840	-0-	-100	-0-	2840	3		N	-0-			34
03	3255 #	2695	-0-	-560	-0-	2695	3		N	-0-			34
04	3150 #	2481	-0-	-669	-0-	2369	2	112 9	N	102			136
05	3131 #	2288	-0-	-843	-0-	2288	2		N	-0-			136
06	3030 #	2136	-0-	-894	-0-	2136	2		N	-0-			136
07	3131 #	2274	-0-	-857	-0-	2274	2		N	-0-			136
08	2697 #	2335	-0-	-362	-0-	2335	2		N	-0-			136

LOWE (ATOKA) 55256 030 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
FASKEN BLOCK "BA" WELL #: 1 RRCID -> 144926 COMPL. DATE 03/03/1953 TOTAL DEPTH 13560 PERF.11220 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					65
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					65
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					65
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					65
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					65
*08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					65

LOWE (MISS.) 55256 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
FEE "S" WELL #: 1 RRCID -> 134302 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 13235 PERF.11206 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	310	1	112	4	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			Y	-0-	1	1			-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	310	1	196	4	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			Y	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

M.A.J. (SILURIAN) 56068 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
RANGER 40 PETROLEUM, LLC 691714
JR WELL #: 1 RRCID -> 176506 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 16390 PERF.16274 - 16390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	211					Y	NO RPT					-0-

REED 13 WELL #: 4 RRCID -> 154035 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	93					Y	NO RPT					117

MPF (YATES) //CONT.// 56294 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FLAMINGO OPERATING, LLC //CONT.// 271635
REED 13 WELL #: 3 RRCID -> 155898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2898 - 3003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	84					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2708	2501	-0-	-207	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
04	2220	6635	-0-	4415	4415	6635	2			N	-0-					-0-
05	22479	10179	-0-	-12300	-0-	10179	2			N	-0-					-0-
06	9792	6006	-0-	-3786	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
07	9330	5812	-0-	-3518	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
*08	10174	6234	-0-	-3940	-0-	6234	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	4309 X	3693	-0-	-616	-0-	3678	3	15	9	N	14					245
04	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	3565	3	15	9	N	14					259
05	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3495	3	45	9	N	41					300
06	3570 X	3294	-0-	-276	-0-	3239	3	55	9	N	50	185	1			165
07	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	3971	3	31	9	N	28					193
08	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3668	3	21	9	N	19					212

VAQUERO OPERATING 882776
PECOS - G- FEE WELL #: 1 RRCID -> 154639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF.10822 - 10845

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARALO (WOLFCAMP) //CONT.// 57324 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
GRANDE JV-P WELL #: 1 RRCID -> 228680 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 21650 PERF.10592 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					100
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

MENDEL ESTATE -38- WELL #: 2 RRCID -> 282494 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10843 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1054	3	152	9	N	138	170	1			36
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1046	3	261	9	N	237	174	1			99
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1259	3	370	9	N	336	176	1			259
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1470	3	325	9	N	295	524	1			30
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1534	3	240	9	N	218	182	1			66
08	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					66

MENDEL ESTATE -38- WELL #: 3 RRCID -> 282495 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10817 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					155
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					155
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					155
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					155
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					155
08	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					155

MARLAW (CLEAR FORK) 57646 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. 220889
SWH FARMS STATE WELL #: 1 RRCID -> 053142 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 4893 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S.W.H. FARMS STATE WELL #: 2 RRCID -> 054172 COMPL. DATE 12/23/1972 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4326 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES 401740
REEVES STATE 27 WELL #: 2 RRCID -> 072794 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 3453 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740

REEVES-STATE 23 WELL #: 1023WI RRCID -> 072819 COMPL. DATE 03/09/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2990 - 3150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			36
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			35

REEVES-STATE 22 WELL #: 2 RRCID -> 148705 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2698 - 2723

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	259			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1086			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
HORTON OILFIELD SERVICES //CONT.// 401740
HILL & HILL WELL #: 3034 RRCID -> 150371 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2730 - 2806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES STATE 35 WELL #: 3 RRCID -> 276068 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 2885 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSH, S. (DELAWARE) //CONT.// 57700 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
SONORAN ENERGY INC. //CONT.// 802215
MEEKER, L. H. ET AL 38 WELL #: 1 RRCID -> 078350 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2816 - 2862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REEVES STATE 14 WELL #: 2 RRCID -> 276070 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 2798 PERF. 1475 - 2798

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	775 #	365	-0-	-410	-0-	284	3	81	9	Y	74	77	1			4
04	750 #	345	-0-	-405	-0-	278	3	67	9	Y	61	56	1			9
05	589 #	502	-0-	-87	-0-	436	3	66	9	Y	60	60	1			9
06	540 #	441	-0-	-99	-0-	384	3	57	9	Y	52	50	1			11
07	398 R	398	-0-	-0-	-0-	347	3	51	9	Y	46	46	1			11
08	496 #	396	-0-	-100	-0-	327	3	69	9	Y	63	58	1			16

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	23316	31188	-0-	7872 B	90332	31188	2			N	-0-					-0-
04	117487 X	27155	-0-	-90332	-0-	27155	2			N	-0-					-0-
05	28551 X	27100	-0-	-1451	-0-	27100	2			N	-0-					-0-
06	30180 X	19258	-0-	-10922	-0-	19258	2			N	-0-					-0-
07	31186 X	20152	-0-	-11034	-0-	20152	2			N	-0-					-0-
08	31186 X	20386	-0-	-10800	-0-	20386	2			N	-0-					-0-

STROMAN GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 117325 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 25060 PERF.23795 - 24940

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	149	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	21	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
*07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	155 N	27	-0-	-128	-0-	27	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					190
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					191
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					192
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					194
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					194

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

03	341 N	228	-0-	-113	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
04	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	142	-0-	142	142	142	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	429	-0-	429	571	429	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	132	-0-	132	703	132	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	703					Y	NO RPT					-0-

MCKEE (CLEAR FORK, MID.) //CONT.// 59563 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 301 RRCID -> 192876 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3804 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	1101	-0-	171	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		410	-0-	410	410	410	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1861	-0-	1861	2271	1861	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		844	-0-	844	3115	844	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3115					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 232 RRCID -> 194368 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 3842 - 3958

03	589	N	514	-0-	-75	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		243	-0-	243	243	243	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		655	-0-	655	898	655	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		229	-0-	229	1127	229	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1127					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 261 RRCID -> 212805 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZARD LICK TRANSPORT, LLC 504588
SELF, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 083247 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 3879 - 3888

03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	462	3	210	9	N	191	165	1			143
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	590	3	144	9	N	131					274
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	333	3	136	9	N	124	181	1			217
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	308	3	88	9	N	80					297
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	669	3	97	9	N	88	177	1			208
*08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	552	3	377	9	N	343	378	1			173

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2021

POBLANO 'A' WELL #: 2 RRCID -> 280929 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6656

03	3627	X	3278	-0-	-349	-0-	90	1	3188	3	N	-0-					-0-
04	3510	X	2416	-0-	-1094	-0-	90	1	2326	3	N	-0-					-0-
05	3286	X	3036	-0-	-250	-0-	90	1	2946	3	N	-0-					-0-
06	3180	X	2221	-0-	-959	-0-	90	1	2131	3	N	-0-					-0-
07	3286	X	2672	-0-	-614	-0-	90	1	2582	3	N	-0-					-0-
08	3286	X	3047	-0-	-239	-0-	90	1	2957	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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2016

MEDUSA (BARNETT SHALE) 60220 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC 167327
KIRK WELL #: 1-L RRCID -> 235786 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 15237

03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	341 N	216	-0-	-125	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	330 N	179	-0-	-151	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENTONE (ATOKA) 60518 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LINDLEY "92" WELL #: 1 RRCID -> 105990 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 21867 PERF.16168 - 16666

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	3968 #	3782	-0-	-186	-0-	3732	3	50	9	N	45					137
04	3799 R	3799	-0-	-0-	-0-	3608	3	146	4	N	41					178
						45	9									
05	4092	3769	-0-	-323	-0-	3628	3	94	4	N	43					221
						47	9									
06	3960	3657	-0-	-303	-0-	3567	3	45	4	N	41	176	1			86
						45	9									
07	4092	3704	-0-	-388	-0-	3663	3	41	9	N	37					123
08	3937 #	3708	-0-	-229	-0-	3667	3	41	9	N	37					160

MERIDIAN, SOUTH (WOLFCAMP CONS.) 60626 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
UNIVERSITY 40 WELL #: 1 RRCID -> 213287 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 17708 PERF.15894 - 17590

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

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

MI VIDA (DELAWARE) 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CALLON (PERMIAN) LLC 124807
JOHNSON, H. H. WELL #: 1 RRCID -> 170609 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4620 - 4809

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 1-U RRCID -> 171856 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 5086 - 5210

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807

KIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 173344 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4736 - 4852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 173445 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 5356 PERF. 4798 - 5137

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

JOHNSON, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 176513 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 4745 - 5426

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

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			113

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CREASY WELL #: 1 RRCID -> 184692 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5128 - 5169

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

MI VIDA (DELAWARE) //CONT.// 60950 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CLEVELAND, R. WELL #: 2 RRCID -> 209127 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4812 - 5142

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MANDELL WELL #: 2 RRCID -> 211684 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 5394 PERF. 4803 - 5157

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIT STOP SWD WELL #: 1 RRCID -> 268156 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 4818 - 6244

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		Y	-0-			-0-
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		Y	-0-			-0-
05	372 N	363	-0-	-9	-0-	363	3		Y	-0-			-0-
06	360 N	17	-0-	-343	-0-	17	3		Y	-0-			-0-
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			-0-
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

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

MI VIDA (FUSSELMAN) 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
AQUA TERRA PERMIAN, LLC 028618
LECROY SWD WELL #: 1 RRCID -> 289820 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 19550 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CALLON (PERMIAN) LLC 124807
RICHBURG UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 048455 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 19350 PERF.16002 - 16190

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONROE, CYNTHIA L. DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 051404 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 19075 PERF. 4550 - 5630

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MI VIDA (FUSSELMAN) //CONT.// 60950 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
SCHWALBE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178116 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 16756 PERF.16084 - 16144

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	69049 X	69049	-0-	-0-	-0-	69049	3		N	-0-			195
04	56791 X	56791	-0-	-0-	-0-	56791	3		N	-0-			195
05	84187 X	84187	-0-	-0-	-0-	84187	3		N	-0-			195
06	47038 X	47038	-0-	-0-	-0-	47038	3		N	-0-			195
07	31195 X	31195	-0-	-0-	-0-	31195	3		N	-0-			195
*08	31066 X	31066	-0-	-0-	-0-	31066	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BURKHOLDER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138258 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 19050 PERF.14220 - 14474

03	651 N	627	-0-	-24	-0-	627	3		N	-0-			-0-
04	630 N	614	-0-	-16	-0-	614	3		N	-0-			-0-
05	651 N	634	-0-	-17	-0-	634	3		N	-0-			-0-
06	600 N	144	-0-	-456	-0-	144	3		N	-0-			-0-
07	620 N	443	-0-	-177	-0-	443	3		N	-0-			-0-
08	620 N	610	-0-	-10	-0-	610	3		N	-0-			-0-

MI VIDA (PERMO-PENN) //CONT.// 60950 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
HUMPHREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169892 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 16299 PERF.14217 - 14589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	336 N	182	-0-	-154	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
05	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
*07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

MONROE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203834 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 19050 PERF.13962 - 14154

03	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	330 N	296	-0-	-34	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-

RRIG EXPLORATION, LLC 732177
EIKEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229641 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14168 - 14243

03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
GARRETT B WELL #: 1703H RRCID -> 176067 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 11920 PERF.12110 - 16600

03	6510 X	4059	-0-	-2451	-0-	86	2	3875	3	Y	84	84	0			3
						6	4	92	9							
04	DLQ G-10	5271	-0-	5271	5271	91	2	4701	3	Y	434	425	0			12
						2	4	477	9							
05	DLQ G-10	3698	-0-	3698	8969	78	2	3403	3	Y	186	193	0			5
						12	4	205	9							
06	DLQ G-10	3079	-0-	3079	12048	64	2	2931	3	Y	68	71	0			2
						9	4	75	9							
07	15831 X	3783	-0-	-12048	-0-	68	2	3617	3	Y	68	68	0			2
						23	4	75	9							
*08	1647 X	1647	-0-	-0-	-0-	40	2	1575	3	Y	29	30	0			1
						32	9									

LELA WELL #: 1801H RRCID -> 176237 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11868 PERF.12131 - 17429

03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

MIDLAND SW WELL #: 1D RRCID -> 176498 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	DLQ G-10		6	-0-	6	6	3	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
05	DLQ G-10		6	-0-	6	12	3	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
06	DLQ G-10		6	-0-	6	18	3	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
07	24	N	6	-0-	-18	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	3	3	9	Y	3	3	0			-0-

GARRETT F WELL #: 1707H RRCID -> 178569 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12441 - 17313

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2020

INDUSTRIAL "A" WELL #: 602H RRCID -> 180362 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12188 - 21390

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

MIDLAND, SW. (DEVONIAN) //CONT.// 61103 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

INTERSTATE "A" WELL #: 502H RRCID -> 187819 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 9692 PERF.13257 - 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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LELA "B" WELL #: 1803H RRCID -> 187820 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12170 - 17728

03	2909 N	1164	-0-	-1745	-0-	20	2	909	3	Y	213	210	0			8
						1	4	234	9							
04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	16	2	838	3	Y	147	151	0			4
						162	9									
05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	16	2	699	3	Y	146	146	0			4
						2	4	161	9							
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	14	2	652	3	Y	139	139	0			4
						2	4	153	9							
07	886 N	886	-0-	-0-	-0-	14	2	737	3	Y	118	118	0			4
						5	4	130	9							
*08	827 N	827	-0-	-0-	-0-	18	2	726	3	Y	75	77	0			2
						83	9									

HILL 30 WELL #: 1H RRCID -> 190986 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 16791 PERF.12137 - 16163

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2021

HILL 29-20 WELL #: 1H RRCID -> 191618 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 15984 PERF.12120 - 15875

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2170 X	400	-0-	-1770	-0-	88	3	312	9	Y	284	255	1			96
04	2190 N	1284	-0-	-906	-0-	977	3	307	9	Y	279	291	1			84
05	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	1913	3	215	9	Y	195	222	1			57
06	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	1822	3	279	9	Y	254	245	1			66
07	1333 N	956	-0-	-377	-0-	848	3	108	9	Y	98	134	1			30
*08	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	1917	3	305	9	Y	277	233	1			74

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

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

CRUMP, W. E. WELL #: 2 L RRCID -> 043137 COMPL. DATE 01/31/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

03	306 R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			-0-
04	605 R	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-			-0-
05	522 R	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-			-0-
06	363 R	363	-0-	-0-	-0-	39	1	324	2	N	-0-			-0-
07	496 #	408	-0-	-88	-0-	5	1	403	2	N	-0-			-0-
08	496 #	478	-0-	-18	-0-	25	1	453	2	N	-0-			-0-

SMITH, F. G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044875 COMPL. DATE 02/03/1964 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILLER BLOCK B-29 (PENN.) //CONT.// 61473 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
SMITH, F. G. -A- WELL #: 3 RRCID -> 048317 COMPL. DATE 08/05/1965 TOTAL DEPTH 8075 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	878	R	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					73
04	3099	R	3099	-0-	-0-	-0-	3059	2	40	9	N	36					109
05	3213	R	3213	-0-	-0-	-0-	3198	2	15	9	N	14					123
06	2965	R	2965	-0-	-0-	-0-	625	1	2319	2	N	19					142
							21	9									
07	3153	R	3153	-0-	-0-	-0-	3135	2	18	9	N	16					158
*08	3067	R	3067	-0-	-0-	-0-	3052	2	15	9	N	14					172

JJH ENERGY COMPANY 427402
BEATY WELL #: 2 RRCID -> 134815 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7844 - 7855

03	832	R	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					53
04	DELQ	PR	854	-0-	854	854	854	3			N	-0-					53
05	1760	R	906	-0-	-854	-0-	906	3			N	-0-					53
*06	761	R	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					53
*07	895	R	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					53
*08	887	R	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					53

TWO P PARTNERS, LLC 875088
DEARING, INC. WELL #: 1 RRCID -> 044024 COMPL. DATE 05/14/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

03	1020	R	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
04	961	R	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
05	976	R	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
06	880	R	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
07	1146	R	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
*08	1044	R	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

MILLER, JANE DEAN ET AL WELL #: 13 RRCID -> 054790 COMPL. DATE 01/17/1973 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A

03	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
04	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
05	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
06	240	#	194	-0-	-46	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
07	252	R	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
08	248	#	246	-0-	-2	-0-	246	2			Y	-0-					-0-

MILLER, JANE DEAN, ET AL WELL #: 12 RRCID -> 061146 COMPL. DATE 01/13/1974 TOTAL DEPTH 8360 PERF. N/A

03	248	#	221	-0-	-27	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
04	221	R	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
05	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
06	210	#	166	-0-	-44	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
07	217	#	215	-0-	-2	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
08	217	#	210	-0-	-7	-0-	210	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

03	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	2			N	-0-					73
04	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					73
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					73
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					73
07	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					73
*08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					73

MONAHANS (PERM. TUBB #1-3, CONS) 62415 670 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 46 RRCID -> 020541 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5470 - 5570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			Y	-0-					-0-
04	1620 N	1600	-0-	-20	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
05	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-					-0-
06	1620 N	1535	-0-	-85	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
07	1643 N	1635	-0-	-8	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	1620	-0-	1620	1620	1620	2			Y	-0-					-0-

SEALY-SMITH FOUNDATION WELL #: 87 T RRCID -> 020543 COMPL. DATE 04/16/1958 TOTAL DEPTH 5598 PERF. N/A

03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	65	2	39	9	Y	35	35	0			2
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	41	2	25	9	Y	23	22	0			3
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	96	2	30	9	Y	27	28	0			2
06	119 N	119	-0-	-0-	-0-	93	2	26	9	Y	24	24	0			2
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	100	2	30	9	Y	27	27	0			2
08	124 N	78	-0-	-46	-0-	50	2	28	9	Y	25	26	0			1

SEALY SMITH FOUNDATION WELL #: 1001 RRCID -> 178985 COMPL. DATE 02/26/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 5492 - 5708

03	868 N	758	-0-	-110	-0-	575	2	183	9	Y	166	164	0			11
04	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1618	2	176	9	Y	160	152	0			20
05	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2082	2	245	9	Y	223	228	0			15
06	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	1817	2	260	9	Y	236	234	0			17
07	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1494	2	232	9	Y	211	216	0			12
08	2325 N	669	-0-	-1656	-0-	512	2	157	9	Y	143	148	0			7

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

03	465 N	460	-0-	-5 B	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-					-0-
*05	456 N	456	-0-	-0- B	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*06	450 N	395	-0-	-55 B	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*07	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3			N	-0-					-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

SEALY & SMITH "33" WELL #: 1 RRCID -> 281983 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8575 - 9005

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	868 N	99	-0-	-769 B	-0-	99	1			N	-0-					191
04	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					191
*05	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	99	1	710	3	N	-0-	2	1			189
*06	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	90	1	577	3	N	-0-					189
*07	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	1			N	-0-					189
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					189

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SEALY & SMITH "33-D" WELL #: 1 RRCID -> 281989 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8485 - 8949

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	940 R	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
04	660 #	430	-0-	-230	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
05	873 R	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
06	900 #	672	-0-	-228	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
07	930 #	515	-0-	-415	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
08	930 #	618	-0-	-312	-0-	618	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
03	1829 N	1780	-0-	-49	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
04	1830 N	1521	-0-	-309	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
05	1829 N	583	-0-	-1246	-0-	583	2			N	-0-					-0-
06	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					-0-
07	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
*08	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
MENTONE GAS UNIT WELL #: 1X RRCID -> 099870 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF.20729 - 21243

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
*10	1120	N	639	-0-	-481	-0-	639	2			N	-0-					46
*11	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					46
*12	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5121	2	1	9	N	1					47
*01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-	1	3			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
*05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					46
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-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

03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					195
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					195
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					195
06	540	N	466	-0-	-74	-0-	466	2			N	-0-					195
07	558	N	454	-0-	-104	-0-	454	2			N	-0-					195
08	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/10/2021

FORD CHAPMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245789 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16078 - 16100

03	868	N	623	-0-	-245	-0-	478	4	145	9	N	132	179	1				95
04	1110	N	923	-0-	-187	-0-	782	4	141	9	N	128						223
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1037	4	306	9	N	278	174	1	166	8		161
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	106	175	1				92
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	153	180	1				65
08	1333	N	1219	-0-	-114	-0-	1085	4	134	9	N	122	5	8				182

EOG RESOURCES, INC. 253162
EL GATO PECOS WELL #: 1 RRCID -> 199193 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16805 PERF.16385 - 16400

03	22165	X	29	-0-	-22136	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	17400	X	12697	-0-	-4703	-0-	12697	2			N	-0-					-0-
05	24429	X	24429	-0-	-0-	-0-	24429	2			N	-0-					-0-
06	18000	X	1958	-0-	-16042	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
07	21122	X	21122	-0-	-0-	-0-	21122	2			N	-0-					-0-
08	24428	X	10383	-0-	-14045	-0-	10383	2			N	-0-					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
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
03	3534	X	2241	-0-	-1293	-0-	2241	3			N	-0-					-0-
04	3420	X	446	-0-	-2974	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	3534	X	3140	-0-	-394	-0-	3140	3			N	-0-					-0-
06	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	3			N	-0-					-0-
07	2232	X	1786	-0-	-446	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
08	3131	X	1090	-0-	-2041	-0-	1090	3			N	-0-					-0-

VERMEJO 58 WELL #: 1 RRCID -> 219903 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF.15504 - 17331

03	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	1278	-0-	-642	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
05	1209	X	962	-0-	-247	-0-	962	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	369	-0-	-1971	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
08	961	N	94	-0-	-867	-0-	94	3			N	-0-					-0-

VARDEN, DOLLY WELL #: 1 RRCID -> 229845 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 21600 PERF.14658 - 16686

03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					-0-
04	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	3			N	-0-					-0-
05	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
06	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
07	2015	X	1325	-0-	-690	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
08	2015	X	988	-0-	-1027	-0-	988	3			N	-0-					-0-

BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 261494 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 16885 PERF.14396 - 16633

03	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	3			N	-0-					-0-
04	26054	X	26054	-0-	-0-	-0-	26054	3			N	-0-					-0-
05	16895	X	16895	-0-	-0-	-0-	16895	3			N	-0-					-0-
06	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	8345	3			N	-0-					-0-
07	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	3			N	-0-					-0-
08	6417	X	2193	-0-	-4224	-0-	2193	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					102
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	137	1	1004	3	Y	7	108	1			1
							9	4	8	9							
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	123	1	65	3	Y	2	3	0			-0-
							15	4	2	9							
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	25	1	162	3	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
07	310	N	241	-0-	-69	-0-	5	1	70	3	Y	151	137	0			14
							166	9									
08	217	N	79	-0-	-138	-0-	18	3	61	9	Y	55	64	0			5

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
MATADOR PRODUCTION COMPANY //CONT.// 532993
LONESTAR WELL #: 1 RRCID -> 210875 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 17640 PERF.16985 - 17426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	321	-0-	321	539	60	1	257	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
04	DLQ G-10	300	-0-	300	839	49	1	250	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
05	DLQ G-10	311	-0-	311	1150	58	1	245	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
06	1424 N	274	-0-	-1150	-0-	50	1	210	3	Y	-0-					-0-
						14	4									
07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	57	1	334	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
08	310 N	238	-0-	-72	-0-	33	1	197	3	Y	-0-					-0-
						8	4									

OXY USA INC. 630591
MOORE-HOOPER WELL #: 1 RRCID -> 154227 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 21893 PERF.16332 - 16657

03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
07	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
08	558 N	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-					-0-

REGAN-MCELVAIN WELL #: 17 RRCID -> 163201 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 21707 PERF.16100 - 16451

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH & WATTS "83" WELL #: 1 RRCID -> 232746 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15947 - 16500

03	3162 X	1123	-0-	-2039	-0-	1123	2			Y	-0-					-0-
04	3060 X	912	-0-	-2148	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
05	2728 X	2229	-0-	-499	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-
06	8177 X	8177	-0-	-0-	-0-	8177	2			Y	-0-					-0-
07	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2			Y	-0-					-0-
*08	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE-HOOPER (WLFCMP\PENN CONS) //CONT.// 62718 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC 712803
TXL "1" WELL #: 1 RRCID -> 232427 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 18902 PERF.16715 - 16950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-				N	-0-			-0-
04	6420	X	5397	-0-	-1023	-0-	5397	3		N	-0-			-0-
05	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	3		N	-0-			-0-
06	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	3		N	-0-			-0-
07	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-				N	NO RPT			-0-
08	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-				N	NO RPT			-0-

PARKS, S. (BEND, LOWER) 64242 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
"SV" WINDHAM WELL #: 3 L RRCID -> 156160 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10994 - 11006

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
KEITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061082 COMPL. DATE 01/22/1975 TOTAL DEPTH 14894 PERF. N/A

03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-			-0-
04	450	N	216	-0-	-234	-0-	216	2		N	-0-			-0-
05	527	N	105	-0-	-422	-0-	105	2		N	-0-			-0-
06	540	N	113	-0-	-427	-0-	113	2		N	-0-			-0-
07	217	N	109	-0-	-108	-0-	109	2		N	-0-			-0-
*08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2		N	-0-			-0-

MOORE, C. S. WELL #: 1 RRCID -> 067134 COMPL. DATE 07/18/1976 TOTAL DEPTH 14070 PERF. N/A

*01	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	249	1	3477	2	N	-0-		-0-
02	2744	X	2176	-0-	-568	-0-	170	1	2006	2	N	-0-		-0-
03	3038	X	108	-0-	-2930	-0-	25	1	83	2	N	-0-		-0-
04	2940	X	1472	-0-	-1468	-0-	69	1	1403	2	N	-0-		-0-
05	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	190	1	3898	2	N	-0-		-0-
06	2940	X	2326	-0-	-614	-0-	175	1	2151	2	N	-0-		-0-
07	2418	X	336	-0-	-2082	-0-	17	1	319	2	N	-0-		-0-
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-		-0-

REEVES "BG" FEE WELL #: 1 RRCID -> 114394 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13374 - 14006

*01	4557	X	4460	-0-	-97	-0-	298	1	4162	2	N	-0-		-0-
02	4116	X	1210	-0-	-2906	-0-	94	1	1116	2	N	-0-		-0-
03	4557	X	1	-0-	-4556	-0-	1	2			N	-0-		-0-
04	4410	X	2012	-0-	-2398	-0-	95	1	1917	2	N	-0-		-0-
05	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	304	1	6228	2	N	-0-		-0-
06	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	380	1	4690	2	N	-0-		-0-
07	2077	X	979	-0-	-1098	-0-	48	1	931	2	N	-0-		-0-
08	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-		-0-

NINE MILE DRAW (FUSSELMAN) //CONT.// 65517 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
03	682 X	13	-0-	-669	-0-	3	1	10	2	N	-0-			-0-
04	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	62	1	1261	2	N	-0-			-0-
05	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	98	1	1996	2	N	-0-			-0-
06	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	150	1	1845	2	N	-0-			-0-
07	682 X	412	-0-	-270	-0-	20	1	392	2	N	-0-			-0-
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					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

03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-
04	90 N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-			-0-
05	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-			-0-
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
*07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
08	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-			-0-

HILL WELL #: 1801 RRCID -> 075639 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13732 - 14397

03	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-			-0-
04	570 N	542	-0-	-28	-0-	542	3			N	-0-			-0-
05	620 N	534	-0-	-86	-0-	534	3			N	-0-			-0-
06	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-			-0-
07	558 N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-			-0-
*08	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-			-0-

LINDEMANN WELL #: 2401 RRCID -> 079556 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 15157 PERF.14385 - 14458

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-			-0-
05	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-			-0-
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-			-0-
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-			-0-
08	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	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

03	1147 N	904	-0-	-243	-0-	900	3	4	9	N	4			94
04	1080 N	749	-0-	-331	-0-	743	3	6	9	N	5			99
05	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1155	3	4	9	N	4			103
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	691	3	7	9	N	6			109
07	775 N	554	-0-	-221	-0-	551	3	3	9	N	3			112
08	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			112

NUZ (WOLFCAMP) 66345 700 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHIMAYO WELL #: 1 RRCID -> 185105 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 6570 - 6606

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/2021 - WELL PLUGGED 4/27/2021

CAPSAICIN WELL #: 1 RRCID -> 225569 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6165 - 6415

03	2356 #	2316	-0-	-40	-0-	2056	3	260	9	N	236	183	1			229
04	2252 R	2252	-0-	-0-	-0-	2006	3	246	9	N	224	176	1			277
05	2339 R	2339	-0-	-0-	-0-	2156	3	183	9	N	166	173	1			270
06	2341 R	2341	-0-	-0-	-0-	2106	3	235	9	N	214	186	1			298
07	2325 #	2293	-0-	-32	-0-	2065	3	228	9	N	207	342	1			163
08	2325 #	2209	-0-	-116	-0-	1968	3	241	9	N	219	172	1			210

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

03	14322 X	13745	-0-	-577	-0-	13745	3	N	-0-		-0-
04	13860 X	13518	-0-	-342	-0-	13518	3	N	-0-		-0-
05	14322 X	14180	-0-	-142	-0-	14180	3	N	-0-		-0-
06	13860 X	13432	-0-	-428	-0-	13432	3	N	-0-		-0-
07	13981 X	8226	-0-	-5755	-0-	8226	3	N	-0-		-0-
08	14167 X	9250	-0-	-4917	-0-	9250	3	N	-0-		-0-

EICHENHOFER, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 171489 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 13410 PERF.12777 - 13410

03	14787 X	13476	-0-	-1311	-0-	13476	3	N	-0-		-0-
04	14550 X	13466	-0-	-1084	-0-	13466	3	N	-0-		-0-
05	15035 X	14099	-0-	-936	-0-	14099	3	N	-0-		-0-
06	14550 X	13170	-0-	-1380	-0-	13170	3	N	-0-		-0-
07	13919 X	8127	-0-	-5792	-0-	8127	3	N	-0-		-0-
*08	14447 X	14447	-0-	-0-	-0-	14447	3	N	-0-		-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
PECOS FEE WELL #: 1 RRCID -> 020550 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH 17768 PERF. N/A

*01	3224 X	3156	-0-	-68	-0-	3156	2	N	-0-		-0-
02	2912 X	2370	-0-	-542	-0-	2370	2	N	-0-		-0-
03	3317 X	3152	-0-	-165	-0-	3152	2	N	-0-		-0-
04	3210 X	2820	-0-	-390	-0-	2820	2	N	-0-		-0-
05	3317 X	3024	-0-	-293	-0-	3024	2	N	-0-		-0-
06	3060 X	2820	-0-	-240	-0-	2820	2	N	-0-		-0-
07	3162 X	1706	-0-	-1456	-0-	1706	2	N	-0-		-0-
*08	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2	N	-0-		-0-

CHISOS OPERATING, INC. 149441
OATES STATE - 181 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223523 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14330 - 14405

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2021

OATES, NE. (DEVONIAN) //CONT.// 66591 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
FREEDOM ENERGY, INC. 285084
-158- EICHENHOFER STATE WELL #: 1A RRCID -> 049867 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 15000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH, HORACE WELL #: 1 RRCID -> 038485 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13480 - 13605

03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2		N	-0-			-0-
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2		N	-0-			-0-
07	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-			-0-
*08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-

VALLAT, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 044455 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13455 - 13582

03	33228 X	33228	-0-	-0-	-0-	33228	2		N	-0-			-0-
04	28884 X	28884	-0-	-0-	-0-	28884	2		N	-0-			-0-
05	32039 X	32039	-0-	-0-	-0-	32039	2		N	-0-			-0-
06	32160 X	25747	-0-	-6413	-0-	25747	2		N	-0-			-0-
07	33232 X	20047	-0-	-13185	-0-	20047	2		N	-0-			-0-
08	33232 X	29840	-0-	-3392	-0-	29840	2		N	-0-			-0-

EICHENHOFER, C. C., -B- WELL #: 1 RRCID -> 045595 COMPL. DATE 11/23/1968 TOTAL DEPTH 13690 PERF. N/A

03	26226 X	24254	-0-	-1972	-0-	24254	2		N	-0-			-0-
04	25680 X	23658	-0-	-2022	-0-	23658	2		N	-0-			-0-
05	26536 X	24833	-0-	-1703	-0-	24833	2		N	-0-			-0-
06	25680 X	24192	-0-	-1488	-0-	24192	2		N	-0-			-0-
07	24986 X	15082	-0-	-9904	-0-	15082	2		N	-0-			-0-
08	24831 X	24347	-0-	-484	-0-	24347	2		N	-0-			-0-

SHELL WELL #: 1 RRCID -> 046610 COMPL. DATE 06/25/1969 TOTAL DEPTH 13940 PERF. N/A

03	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	2		N	-0-			-0-
04	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2		N	-0-			-0-
05	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2		N	-0-			-0-
06	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2		N	-0-			-0-
07	2046 X	1758	-0-	-288	-0-	1758	2		N	-0-			-0-
*08	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOWNSEND SWD WELL #: 1 RRCID -> 230692 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13685 PERF. 4645 - 5400

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

YATES, SUN WELL #: 2 RRCID -> 057791 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 1243 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ONLAW (GRAYBURG) //CONT.// 67381 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: PECOS
MOSAIC TEXAS LLC //CONT.// 589983
YATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 057828 COMPL. DATE 02/15/1974 TOTAL DEPTH 1270 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

YATES "B" WELL #: 2 RRCID -> 058876 COMPL. DATE 06/20/1974 TOTAL DEPTH 1308 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

YATES "E" WELL #: 1 RRCID -> 059932 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 1305 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OWEGO (GLORIETA) //CONT.// 67871 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 426961
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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	171	1		35
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43				78
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	2	46	9	N	42				120
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	2	35	9	N	32				152
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	2	25	9	N	23				175
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	2	17	9	N	15				190

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLEY -J- WELL #: 1 RRCID -> 020557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3322 PERF. 2439 - 2550

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 -E- WELL #: 1 RRCID -> 020558 COMPL. DATE 05/05/1959 TOTAL DEPTH 3156 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VALLEY -L- WELL #: 3 RRCID -> 048792 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

VALLEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 080369 COMPL. DATE 01/27/1979 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2985 - 3008

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10			75
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75

PAMELA (SILURIAN) 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EOG RESOURCES, INC. 253162
BILES WELL #: 1 RRCID -> 265489 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 15431 PERF. 4404 - 4736

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	6603 X	6240	-0-	-363	-0-	6240	2		N	-0-			-0-
04	5400 X	5317	-0-	-83	-0-	5317	2		N	-0-			-0-
05	5580 X	2566	-0-	-3014	-0-	2566	2		N	-0-			-0-
06	6030 X	2526	-0-	-3504	-0-	2526	2		N	-0-			-0-
07	6231 X	3708	-0-	-2523	-0-	3708	2		N	-0-			-0-
08	6231 X	3992	-0-	-2239	-0-	3992	2		N	-0-			-0-

PAMELA (SILURIAN) //CONT.// 68721 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
RECOVERY OPERATING LP //CONT.// 696542
ARMSTRONG STATE WELL #: 1 RRCID -> 233022 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14775 PERF.14027 - 16850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14287 X	14287	-0-	-0-	-0-	14287	2		N	-0-			-0-
04	13770 X	12493	-0-	-1277	-0-	12493	2		N	-0-			-0-
05	14229 X	10267	-0-	-3962	-0-	10267	2		N	-0-			-0-
06	13770 X	11059	-0-	-2711	-0-	11059	2		N	-0-			-0-
07	14229 X	13148	-0-	-1081	-0-	13148	2		N	-0-			-0-
08	14229 X	7096	-0-	-7133	-0-	7096	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	BRINE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PERCUSSION PETROLEUM OPER II,LLC 653216
ROARK WELL #: 1 RRCID -> 155071 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 18538 PERF.15324 - 15334

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
08	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

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			96
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PARKS (CONSOLIDATED) //CONT.// 69233 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
STEWART 32 WELL #: 1 RRCID -> 128908 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10568 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	690	3	51	9	N	46					185
04	600	N	83	-0-	-517	-0-	81	3	2	9	N	2					187
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	754	3	33	9	N	30					217
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	22					239
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	473	3	13	9	N	12					251
08	682	N	484	-0-	-198	-0-	427	3	57	9	N	52	168	1			135

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
AVERY 22 WELL #: 1 RRCID -> 280230 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10880 - 11770

03	28117	X	24581	-0-	-3536	-0-	124	1	23223	3	N	1122	1317	0			362
							1234	9									
04	25980	X	21469	-0-	-4511	-0-	120	1	19874	3	N	1341	1099	0			604
							1475	9									
05	25482	X	20436	-0-	-5046	-0-	124	1	19160	3	N	1047	738	0			913
							1152	9									
06	24270	X	18293	-0-	-5977	-0-	120	1	17096	3	N	979	774	0			1118
							1077	9									
07	24583	X	17674	-0-	-6909	-0-	124	1	16653	3	N	815	1387	0			546
							897	9									
08	24583	X	17595	-0-	-6988	-0-	124	1	16417	3	N	904	720	0			730
							60	4	994	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	6685	3	132	9	Y	120	4	8			185
04	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6085	3	106	9	Y	96	178	1			103
05	DLQ	G-10	5054	-0-	5054	5054	4978	3	76	9	Y	69					172
06	DLQ	G-10	3754	-0-	3754	8808	3651	3	103	9	Y	94	177	1			89
07	DLQ	G-10	4006	-0-	4006	12814	3927	3	79	9	Y	72					161
08	DLQ	G-10	2509	-0-	2509	15323	2436	3	73	9	Y	66	5	8			222

"SV" REBEL FEE WELL #: 3H RRCID -> 170427 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12168 PERF.14070 - 15750

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
PLATFORM OPERATING, LLC 667928
CAPPS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 213207 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12150 - 15820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	13	8			26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	3			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPPS FARMS WELL #: 2H RRCID -> 291014 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11893 - 15594

05	0		14226	-0-	14226	14226	12872	3	1354	9	N	1231	1251	1	2	8	346
06	28285	X	14059	-0-	-14226	-0-	12671	3	1388	9	N	1262	1262	1			346
07	15841	X	9315	-0-	-6526	-0-	7961	3	1354	9	N	1231	1250	1	6	8	321
*08	15841	X	12706	-0-	-3135	-0-	9842	3	1525	4	N	1217	1243	1	41	8	254
							1339	9									

XTO ENERGY INC. 945936
COLLINGS, H. S., UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 040790 COMPL. DATE 12/06/1966 TOTAL DEPTH 12900 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						70
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						70
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						70
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						27
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						27
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						27
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						27

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1802 RRCID -> 146414 COMPL. DATE 10/30/1969 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11748 - 11868

03	1209	N	635	-0-	-574	-0-	635	3			Y	-0-						-0-
04	1080	N	372	-0-	-708	-0-	372	3			Y	-0-						-0-
05	DLQ G-10		477	-0-	477	477	477	3			Y	-0-						-0-
06	DLQ G-10		433	-0-	433	910	433	3			Y	-0-						-0-
07	DLQ G-10		203	-0-	203	1113	203	3			Y	-0-						-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1113					Y	-0-						-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2401 RRCID -> 154094 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11650 - 13838

03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1399	3	14	9	Y	13	11	0				2
04	1380	N	1294	-0-	-86	-0-	1286	3	8	9	Y	7	7	0	1	8		1
05	DLQ G-10		1375	-0-	1375	1375	1374	3	1	9	Y	1	2	0				-0-
06	DLQ G-10		1227	-0-	1227	2602	1225	3	2	9	Y	2	2	0				-0-
07	DLQ G-10		1209	-0-	1209	3811	1203	3	6	9	Y	5	4	0				1
08	DLQ G-10		1237	-0-	1237	5048	1212	3	25	9	Y	23	18	0				6

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1929 RRCID -> 156427 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12106 - 16300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2021

COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 156440 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 15765 PERF.12024 - 15765

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/31/2021

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2324H RRCID -> 157160 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 15787 PERF.11990 - 15787

03	5518 X	4694	-0-	-824	-0-	4573	3	121	9	Y	110	134	0			15
04	4980 X	4330	-0-	-650	-0-	4230	3	100	9	Y	91	87	0			19
05	DLQ G-10	4484	-0-	4484	4484	4458	3	26	9	Y	24	39	0			4
06	DLQ G-10	4382	-0-	4382	8866	4331	3	51	9	Y	46	42	0			8
07	DLQ G-10	4459	-0-	4459	13325	4411	3	48	9	Y	44	41	0			11
08	DLQ G-10	4420	-0-	4420	17745	4275	3	145	9	Y	132	108	0			35

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1420H RRCID -> 163536 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 15824 PERF.12200 - 15824

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1829H RRCID -> 164360 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16090 PERF.12152 - 16090

03	2387 N	709	-0-	-1678	-0-	699	3	10	9	Y	9	15	0			1
04	1290 N	826	-0-	-464	-0-	822	3	4	9	Y	4	4	0			1
05	DLQ G-10	1288	-0-	1288	1288	1288	3			Y	-0-	1	0			-0-
06	DLQ G-10	993	-0-	993	2281	993	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	265	-0-	265	2546	265	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2546					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 904H RRCID -> 165082 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 15724 PERF.11903 - 15574

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1421H RRCID -> 167211 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 15945 PERF.11810 - 15945

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14601 X	9498	-0-	-5103	-0-	9425	3	73	9	Y	66	78	0			24
04	14130 X	11338	-0-	-2792	-0-	11266	3	72	9	Y	65	61	0	1	8	27
05	DLQ G-10	10051	-0-	10051	10051	9902	3	149	9	Y	135	86	0			76
06	DLQ G-10	4555	-0-	4555	14606	4544	3	11	9	Y	10	78	0			8
07	DLQ G-10	5439	-0-	5439	20045	5439	3			Y	-0-	8	0			-0-
08	DLQ G-10	5169	-0-	5169	25214	5169	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1830H RRCID -> 168124 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 15783 PERF.12143 - 15755

03	8060 X	5496	-0-	-2564	-0-	5466	3	30	9	Y	27	34	0			10
04	7800 X	5317	-0-	-2483	-0-	5120	3	197	9	Y	179	113	0			76
05	DLQ G-10	3838	-0-	3838	3838	3729	3	109	9	Y	99	119	0			56
06	DLQ G-10	4570	-0-	4570	8408	4448	3	122	9	Y	111	78	0			89
07	DLQ G-10	4216	-0-	4216	12624	3964	3	252	9	Y	229	183	0			135
08	DLQ G-10	4097	-0-	4097	16721	3724	3	373	9	Y	339	227	0			247

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1831H RRCID -> 168706 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 15670 PERF.11627 - 15451

03	3100 N	3736	-0-	636	636	3736	3			Y	-0-					-0-
04	3000 N	6492	-0-	3492	4128	6491	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	DLQ G-10	5101	-0-	5101	9229	5101	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	6115	-0-	6115	15344	6115	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	5450	-0-	5450	20794	5450	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	5121	-0-	5121	25915	5121	3			Y	-0-					-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 168901 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 15610 PERF.11984 - 15520

03	3317 X	3295	-0-	-22	-0-	3237	3	58	9	Y	53					278
04	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3242	3	61	9	Y	55	125	0	2	8	206
05	DLQ G-10	4023	-0-	4023	4023	3959	3	64	9	Y	58					264
06	DLQ G-10	3682	-0-	3682	7705	3624	3	58	9	Y	53	126	0			191
07	DLQ G-10	3192	-0-	3192	10897	3140	3	52	9	Y	47					238
08	DLQ G-10	2171	-0-	2171	13068	2135	3	36	9	Y	33					271

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1422H RRCID -> 169094 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 15935 PERF.11815 - 15639

03	9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	9381	3	268	9	Y	244	271	0			89
04	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	6690	3	78	9	Y	71	130	0			30
05	DLQ G-10	5268	-0-	5268	5268	5184	3	84	9	Y	76	63	0			43
06	DLQ G-10	6310	-0-	6310	11578	6218	3	92	9	Y	84	60	0			67
07	DLQ G-10	7119	-0-	7119	18697	7119	3			Y	-0-	67	0			-0-
08	DLQ G-10	6690	-0-	6690	25387	6690	3			Y	-0-					-0-

ANDREWS BACK DEVONIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 169333 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 12011 PERF.11938 - 12010

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 2H RRCID -> 169336 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.11902 - 16046

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			1
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COLLINS, H. S. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 169648 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 11668 PERF.11716 - 11824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2 EXT	-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

03	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
04	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2416H RRCID -> 170469 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11896 - 16179

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2417H RRCID -> 170474 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11856 - 17146

03	2046 X	977	-0-	-1069	-0-	968	3	9	9	Y	8	9	0			1
04	2010 X	1237	-0-	-773	-0-	1180	3	57	9	Y	52	42	0			11
05	DLQ G-10	998	-0-	998	998	994	3	4	9	Y	4	14	0			1
06	DLQ G-10	1092	-0-	1092	2090	1088	3	4	9	Y	4	4	0			1
07	DLQ G-10	327	-0-	327	2417	326	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2417					Y	-0-					-0-

MARY SCHARBAUER (DEVONIAN) UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172304 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12009 - 15801

03	5859 X	5230	-0-	-629	-0-	5230	3			Y	-0-					-0-
04	5670 X	4247	-0-	-1423	-0-	4247	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	2862	-0-	2862	2862	2862	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1350	-0-	1350	4212	1350	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	6500	-0-	6500	10712	6500	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	7015	-0-	7015	17727	7015	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1826H RRCID -> 172691 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF.11997 - 14751

03	4154 X	3539	-0-	-615	-0-	3530	3	9	9	Y	8	12	0			3
04	3240 X	1401	-0-	-1839	-0-	1370	3	31	9	Y	28	19	0			12
05	DLQ G-10	1811	-0-	1811	1811	1805	3	6	9	Y	5	14	0			3
06	DLQ G-10	2478	-0-	2478	4289	2472	3	6	9	Y	5	4	0			4
07	DLQ G-10	2214	-0-	2214	6503	2203	3	11	9	Y	10	8	0			6
08	DLQ G-10	2084	-0-	2084	8587	2070	3	14	9	Y	13	9	0			10

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1917H RRCID -> 173376 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11774 - 15600

03	3627 X	768	-0-	-2859	-0-	759	3	9	9	Y	8	16	0			1
04	3510 X	982	-0-	-2528	-0-	981	3	1	9	Y	1	2	0			-0-
05	DLQ G-10	1950	-0-	1950	1950	1950	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	3207	-0-	3207	5157	3182	3	25	9	Y	23	19	0			4
07	DLQ G-10	1280	-0-	1280	6437	1236	3	44	9	Y	40	34	0			10
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6437					Y	140	113	0			37

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HALEY-REED (DEVONIAN) UNIT WELL #: 3H RRCID -> 181750 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11964 - 15638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	0			8
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			4
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

GATLIN, MARY WELL #: 2005H RRCID -> 183142 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11658 - 15648

03	4061 X	4016	-0-	-45	-0-	3955	3	61	9	Y	55	55	0			8
04	3930 X	3296	-0-	-634	-0-	3263	3	33	9	Y	30	32	0			6
05	DLQ G-10	3887	-0-	3887	3887	3820	3	67	9	Y	61	56	0			11
06	DLQ G-10	3922	-0-	3922	7809	3880	3	42	9	Y	38	42	0			7
07	DLQ G-10	4052	-0-	4052	11861	4009	3	43	9	Y	39	36	0			10
08	DLQ G-10	3600	-0-	3600	15461	3555	3	45	9	Y	41	40	0			11

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1310H RRCID -> 191113 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11028 PERF.12448 - 15961

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2703H RRCID -> 191115 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12222 - 15190

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS, ROY 'C' WELL #: 3 RRCID -> 191117 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10920 - 12962

03	4712 X	4181	-0-	-531	-0-	4173	3	8	9	Y	7	7	0			3
04	4500 X	3950	-0-	-550	-0-	3930	3	20	9	Y	18	13	0			8
05	DLQ G-10	4135	-0-	4135	4135	4134	3	1	9	Y	1	8	0			1
06	DLQ G-10	3817	-0-	3817	7952	3815	3	2	9	Y	2	1	0			2
07	DLQ G-10	4163	-0-	4163	12115	4163	3			Y	-0-	2	0			-0-
08	DLQ G-10	4303	-0-	4303	16418	4303	3			Y	-0-					-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 2507H RRCID -> 191723 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11914 - 15480

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PARKS, ROY 15 WELL #: 1H RRCID -> 191898 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11794 - 13411

03	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3608	3	120	9	Y	109	105	0			15
04	3480 X	3432	-0-	-48	-0-	3337	3	95	9	Y	86	83	0			18
05	DLQ G-10	3485	-0-	3485	3485	3382	3	103	9	Y	94	95	0			17
06	DLQ G-10	1593	-0-	1593	5078	1583	3	10	9	Y	9	24	0			2
07	DLQ G-10	5759	-0-	5759	10837	5615	3	144	9	Y	131	101	0			32
08	DLQ G-10	6490	-0-	6490	17327	6395	3	95	9	Y	86	95	0			23

PARKS (DEVONIAN) //CONT.// 69233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1320H RRCID -> 195393 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12041 - 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
03	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	5229	3	260	9	Y	236	277	0			86
04	4740 X	4030	-0-	-710	-0-	3841	3	189	9	Y	172	185	0	1	8	72
05	DLQ G-10	2544	-0-	2544	2544	2481	3	63	9	Y	57	97	0			32
06	DLQ G-10	3153	-0-	3153	5697	3076	3	77	9	Y	70	46	0			56
07	DLQ G-10	2898	-0-	2898	8595	2741	3	157	9	Y	143	115	0			84
08	DLQ G-10	2209	-0-	2209	10804	2209	3			Y	-0-	84	0			-0-

BENGE, ARCH WELL #: 1 RRCID -> 195793 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11797 - 15207

03	10163 X	10163	-0-	-0-	-0-	9970	3	193	9	Y	175	163	0			24
04	8292 X	8292	-0-	-0-	-0-	8159	3	133	9	Y	121	110	0	12	8	23
05	DLQ G-10	8418	-0-	8418	8418	8295	3	123	9	Y	112	115	0			20
06	DLQ G-10	7038	-0-	7038	15456	6933	3	105	9	Y	95	97	0	1	8	17
07	DLQ G-10	6984	-0-	6984	22440	6959	3	25	9	Y	23	34	0	1	8	5
08	DLQ G-10	5883	-0-	5883	28323	5880	3	3	9	Y	3	7	0			1

BENGE, MARION V. WELL #: 4H RRCID -> 233090 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12410 - 15061

03	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	3945	3	107	9	Y	97	99	0			13
04	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3700	3	81	9	Y	74	71	0	1	8	15
05	DLQ G-10	3841	-0-	3841	3841	3758	3	83	9	Y	75	77	0			13
06	DLQ G-10	3763	-0-	3763	7604	3676	3	87	9	Y	79	78	0			14
07	DLQ G-10	2862	-0-	2862	10466	2809	3	53	9	Y	48	50	0			12
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	10466					Y	-0-	12	0			-0-

PARKS FIELD UNIT NO. 2 WELL #: 1423H RRCID -> 242954 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12468 - 15966

03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	514	3	46	9	Y	42	54	0			15
04	600 N	543	-0-	-57	-0-	499	3	44	9	Y	40	38	0			17
05	DLQ G-10	571	-0-	571	571	527	3	44	9	Y	40	34	0			23
06	DLQ G-10	527	-0-	527	1098	486	3	41	9	Y	37	30	0			30
07	DLQ G-10	386	-0-	386	1484	343	3	43	9	Y	39	46	0			23
08	DLQ G-10	546	-0-	546	2030	503	3	43	9	Y	39	34	0			28

ARCH BENGE WELL #: 2H RRCID -> 246220 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 12462 PERF.12434 - 15454

03	6076 X	5866	-0-	-210	-0-	5667	3	199	9	Y	181	188	0			25
04	5670 X	5495	-0-	-175	-0-	5255	3	240	9	Y	218	198	0			45
05	DLQ G-10	5719	-0-	5719	5719	5412	3	307	9	Y	279	274	0			50
06	DLQ G-10	5461	-0-	5461	11180	5194	3	267	9	Y	243	249	0			44
07	DLQ G-10	5646	-0-	5646	16826	5365	3	281	9	Y	255	237	0			62
08	DLQ G-10	4920	-0-	4920	21746	4670	3	250	9	Y	227	229	0			60

BENGE, MARION V. WELL #: 5H RRCID -> 248748 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12400 - 16202

03	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2458	3	51	9	Y	46	44	0			6
04	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2249	3	19	9	Y	17	18	0	2	8	3
05	DLQ G-10	2378	-0-	2378	2378	2372	3	6	9	Y	5	7	0			1
06	DLQ G-10	2329	-0-	2329	4707	2322	3	7	9	Y	6	6	0			1
07	DLQ G-10	2522	-0-	2522	7229	2505	3	17	9	Y	15	12	0			4
08	DLQ G-10	1918	-0-	1918	9147	1909	3	9	9	Y	8	10	0			2

GATLIN, MARY WELL #: 2006H RRCID -> 250315 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.13550 - 15400

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

PARSLEY (DEVONIAN) 69440 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
GAULT, SARAH WELL #: 105 RRCID -> 116142 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 12694 PERF. 7683 - 11760

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PAUL PAGE (ATOKA) 69765 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARTIN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CONNELL "21" WELL #: 2 RRCID -> 149593 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 11529 PERF.10482 - 10492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	620 N	33	-0-	-587	-0-	24 3	9 9	N	8			145
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			145
05	434 N	274	-0-	-160	-0-	274 3		N	-0-	145 5		-0-
06	552 N	552	-0-	-0-	-0-	535 3	17 9	N	15			15
07	599 N	599	-0-	-0-	-0-	587 3	12 9	N	11			26
08	279 N	222	-0-	-57	-0-	218 3	4 9	N	4			30

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
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	7826 2		N	-0-			131
04	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	7415 2		N	-0-			131
05	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	7217 2		N	-0-			131
06	6747 X	6747	-0-	-0-	-0-	6747 2		N	-0-			131
*07	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	7370 2		N	-0-			131
08	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-			N	NO RPT			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1531	-0-	-81	-0-	1531	2			N	-0-					125
04	1590	N	1475	-0-	-115	-0-	1475	2			N	-0-					125
05	1581	N	1400	-0-	-181	-0-	1400	2			N	-0-					125
06	1470	N	1129	-0-	-341	-0-	1116	2	13	9	N	12					137
07	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1493	2	51	9	N	46					183
*08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1539	2	42	9	N	38	168	1			53

ICE BROTHERS, INC. 421790
BRICTSON, J. O. WELL #: 1B RRCID -> 140997 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 6960 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	674	3	31	9	N	28					114
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					114
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1471	3	105	9	N	95	161	1			48
06	690	N	565	-0-	-125	-0-	565	3			N	-0-					48
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					48
*08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1722	3	138	9	N	125					173

PAYTON (FUSSELMAN) 69873 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
OXY USA WTP LP 630555
BLAIR WELL #: 1-L RRCID -> 159224 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 7682 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	DLQ G-10		1798	-0-	1798	2868	1783	2	15	9	Y	14	36	1			8
04	DLQ G-10		1836	-0-	1836	4704	1803	2	33	9	Y	30	19	1			19
05	2600	N	1470	-0-	-1130	3574	1453	2	17	9	Y	15					34
06	3000	N	1659	-0-	-1341	2233	1656	2	3	9	Y	3	16	1			21
07	3100	N	1966	-0-	-1134	1099	1934	2	32	9	Y	29	36	1			14
*08	2822	N	1723	-0-	-1099	-0-	1711	2	12	9	Y	11					25

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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

8004 JV-P GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 138702 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 21650 PERF.15744 - 16106

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

03	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-	148	1			28
04	690	N	453	-0-	-237	-0-	439	2	14	9	N	13					41
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	558	2	15	9	N	14					55
06	600	N	527	-0-	-73	-0-	513	2	14	9	N	13					68
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	490	2	15	9	N	14					82
08	558	N	548	-0-	-10	-0-	533	2	15	9	N	14					96

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

03	806	N	363	-0-	-443	-0-	363	3			N	-0-					111
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	589	3	50	9	N	45					156
05	465	N	361	-0-	-104	-0-	340	3	21	9	N	19					175
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1019	3	24	9	N	22					197
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	984	3	26	9	N	24					221
*08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1139	3	15	9	N	14	165	1			70

RAYDEN 695567
REDMOND "B" WELL #: 1 RRCID -> 139649 COMPL. DATE 11/26/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4802 - 5565

03	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1774	3	68	9	N	62					162
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1699	3	23	9	N	21	147	1			36
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1711	3	56	9	N	51					87
06	1770	N	1449	-0-	-321	-0-	1379	3	70	9	N	64					151
07	1767	N	1555	-0-	-212	-0-	1497	3	58	9	N	53	142	1			62
08	1767	N	1688	-0-	-79	-0-	1633	3	55	9	N	50					112

PECOS VALLEY (DEVONIAN 5400) 70129 348 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
P.O.&G. OPERATING, LLC 631506
PECOS VALLEY /5400 DEV./ UNIT WELL #: 601 RRCID -> 020574 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	904 R	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
04	1097 R	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-
05	2102 R	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			Y	-0-					-0-
06	1864 R	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
07	3812 R	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			Y	-0-					-0-
*08	3478 R	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			Y	-0-					-0-

PECOS VALLEY/5400 DEV./UNIT WELL #: 901 RRCID -> 224988 COMPL. DATE 07/31/1954 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5502 - 5520

03	904 R	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
04	1098 R	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-
05	2101 R	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			Y	-0-					-0-
06	1864 R	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
07	3812 R	3812	-0-	-0-	-0-	3812	3			Y	-0-					-0-
*08	3478 R	3478	-0-	-0-	-0-	3478	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
05	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
06	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
07	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
08	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MARSCHALL, HELEN U. WELL #: 2 RRCID -> 052347 COMPL. DATE 03/16/1972 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	31	1	658	2	N	-0-					-0-
04	660 N	601	-0-	-59	-0-	30	1	571	2	N	-0-					-0-
05	682 N	667	-0-	-15	-0-	31	1	636	2	N	-0-					-0-
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	30	1	635	2	N	-0-					-0-
07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	31	1	644	2	N	-0-					-0-
*08	682 N	665	-0-	-17	-0-	31	1	634	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
I R T 29 WELL #: 1 RRCID -> 171902 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 4624 - 5083

03	744	N	514	-0-	-230	-0-	451	3	63	9	N	57					159
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	584	3	51	9	N	46					205
05	372	N	222	-0-	-150	-0-	204	3	18	9	N	16	144	1			77
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	549	3	68	9	N	62					139
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	672	3	55	9	N	50					189
*08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	904	3	132	9	N	120	167	1			142

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

03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
04	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1311	2	232	9	N	211					211
05	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					211
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1361	2	1	9	N	1					212
07	1581	N	1330	-0-	-251	-0-	1330	2			N	-0-					212
08	1426	N	1389	-0-	-37	-0-	1387	2	2	9	N	2	149	1			65

IOWA REALTY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 044766 COMPL. DATE 09/05/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1643	N	639	-0-	-1004	-0-	639	3			N	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
05	775	N	598	-0-	-177	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			N	-0-					-0-
07	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
*08	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-

PECOS VALLEY -DE- WELL #: 1 RRCID -> 054021 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

03	2914	X	1537	-0-	-1377	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	1495	-0-	-1265	-0-	1382	2	113	9	N	103					103
05	2852	X	1430	-0-	-1422	-0-	1430	2			N	-0-					103
06	2730	X	1322	-0-	-1408	-0-	1319	2	3	9	N	3					106
07	2449	X	1283	-0-	-1166	-0-	1282	2	1	9	N	1					107
08	1550	X	1262	-0-	-288	-0-	1262	2			N	-0-					107

PECOS VALLEY (YATES) 70129 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PECOS
B & B ENERGY (I) 039783
I.R.T. "29" WELL #: 3 RRCID -> 098304 COMPL. DATE 02/03/1982 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 1231 - 1292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ATKINS WELL #: B 2 RRCID -> 103776 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 1406 PERF. 1272 - 1290

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ATKINS WELL #: B 3 RRCID -> 103777 COMPL. DATE 12/12/1982 TOTAL DEPTH 1432 PERF. 1260 - 1275

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ATKINS WELL #: B 4 RRCID -> 107968 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 1397 PERF. 1280 - 1300

*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ATKINS, GEORGE WELL #: 1C RRCID -> 123767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1476 PERF. 1280 - 1380

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3	N	-0-			36
04	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3	N	-0-			36
05	1395 N	147	-0-	-1248	-0-	147	3	N	-0-			36
06	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3	N	-0-			36
07	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3	N	-0-			36
*08	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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
03	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-			-0-
05	186 N	107	-0-	-79	-0-	107	2		N	-0-			-0-
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
07	713 N	106	-0-	-607	-0-	106	2		N	-0-			-0-
*08	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-			-0-

HOLT, O. B., JR. WELL #: 1Q RRCID -> 183053 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3890 - 3906

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
08	14B2 EXT	-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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SCHARBAUER, J. "43" WELL #: 1 RRCID -> 156471 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3497 - 3532

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

P & C RANCH WELL #: 2 RRCID -> 160118 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3350 - 3362

03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
04	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	60 N	24	-0-	-36	-0-	24	2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DESERT WILLOW WELL #: 2 RRCID -> 161170 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 3625 PERF. 3418 - 3435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			-0-
06	14B DENY	3	-0-	3	3	3	2		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-

BAKER OPERATING, INC. 046623
SCHARBAUER, J. '43-A' WELL #: 1 RRCID -> 156722 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3500 - 3534

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

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

ECTOR "BF" FEE WELL #: 8 RRCID -> 156473 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3540 - 3568

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

HOME PETROLEUM CORP. 396852
MCKENZIE WELL #: 2 RRCID -> 158528 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3476 - 3498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	11 N	10	-0-	-1	-0-	10	2		N	-0-			-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2		N	-0-			-0-
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
*07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
08	15 N	12	-0-	-3	-0-	12	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
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	124	1	2075	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2137	-0-	-263	-0-	120	1	2017	2	N	-0-					-0-
05	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	124	1	2136	2	N	-0-					-0-
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	120	1	2042	2	N	-0-					-0-
07	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	124	1	2155	2	N	-0-					-0-
*08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	124	1	2279	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
03	2481 R	2481	-0-	-0-	-0-	2481	3			N	-0-					36
04	2310 #	2116	-0-	-194	-0-	2116	3			N	-0-					36
05	2387 #	2363	-0-	-24	-0-	2363	3			N	-0-					36
06	2400 #	2082	-0-	-318	-0-	2082	3			N	-0-					36
07	2480 #	2166	-0-	-314	-0-	2166	3			N	-0-					36
08	2480 #	1997	-0-	-483	-0-	1997	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

03	85002 X	61597	-0-	-23405	-0-	54077	3	33	4	Y	6806	6806	0			1295
						7487	9									
04	82260 X	55205	-0-	-27055	-0-	48591	3	6614	9	Y	6013	6013	0			1295
05	77376 X	52973	-0-	-24403	-0-	46976	3	301	4	Y	5178	6033	0			440
						5696	9									
06	67710 X	52556	-0-	-15154	-0-	3631	1	41988	3	Y	5800	5685	0			555
						557	4	6380	9							
07	61597 X	55304	-0-	-6293	-0-	3850	1	44851	3	Y	5989	5937	0			607
						15	4	6588	9							
08	54560 X	NO RPT	-0-	-54560	-0-					Y	NO RPT					607

SPIRE 226-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289424 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 10961 PERF.10926 - 18200

03	64480 X	43296	-0-	-21184	-0-	40696	3	2600	9	Y	2364	2364	0			-0-
04	62400 X	40943	-0-	-21457	-0-	38453	3	2490	9	Y	2264	2264	0			-0-
05	60605 X	39196	-0-	-21409	-0-	36222	3	132	4	Y	2584	2184	0			400
						2842	9									
06	50940 X	36891	-0-	-14049	-0-	2739	2	31675	3	Y	2055	1946	0			509
						216	4	2261	9							
07	43307 X	39776	-0-	-3531	-0-	2966	1	34543	3	Y	2051	2096	0			464
						11	4	2256	9							
08	41447 X	NO RPT	-0-	-41447	-0-					Y	NO RPT					464

CORNELL 226-34 WELL #: 1H RRCID -> 289455 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11015 - 17900

03	41228 X	41228	-0-	-0-	-0-	37046	3	177	4	Y	3641	3641	0			-0-
						4005	9									
04	39367 X	39367	-0-	-0-	-0-	35540	3	221	4	Y	3278	3278	0			-0-
						3606	9									
05	39677 X	39677	-0-	-0-	-0-	33973	3	1317	4	Y	3988	3342	0			646
						4387	9									
06	39964 X	39964	-0-	-0-	-0-	2557	1	29570	3	Y	2803	2929	0			520
						4754	4	3083	9							
07	41230 X	38869	-0-	-2361	-0-	2786	1	32448	3	Y	3230	3199	0			551
						82	4	3553	9							
08	40517 X	NO RPT	-0-	-40517	-0-					Y	NO RPT					551

AEP 226-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289838 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11159 - 18620

03	121365 X	102915	-0-	-18450	-0-	97035	3	181	4	Y	5181	5181	0			-0-
						5699	9									
04	117450 X	92942	-0-	-24508	-0-	87481	3	291	4	Y	4700	4700	0			-0-
						5170	9									
05	121365 X	93452	-0-	-27913	-0-	85584	3	2263	4	Y	5095	4608	0			487
						5605	9									
06	115320 X	89253	-0-	-26067	-0-	6246	1	72232	3	Y	3770	3770	0			487
						6628	4	4147	9							
07	102920 X	90876	-0-	-12044	-0-	6818	1	79425	3	Y	4130	4132	0			485
						90	4	4543	9							
08	97805 X	NO RPT	-0-	-97805	-0-					Y	NO RPT					485

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ADVANCE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 008481
WHITE WING 14-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289971 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11190 - 20990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	237057	X	171916	-0-	-65141	-0-	154355	3	329	4	Y	15665	15665	0			-0-
							17232	9									
04	229410	X	153000	-0-	-76410	-0-	137312	3	68	4	Y	14200	14200	0			-0-
							15620	9									
05	220627	X	150056	-0-	-70571	-0-	131968	3	2216	4	Y	14429	13836	0			593
							15872	9									
06	197070	X	134059	-0-	-63011	-0-	9109	1	105350	3	Y	11981	11918	0			656
							6421	4	13179	9							
07	171926	X	149937	-0-	-21989	-0-	10713	1	124788	3	Y	13047	12971	0			732
							84	4	14352	9							
08	146754	X	NO RPT	-0-	-146754	-0-					Y	NO RPT					732

BRACERO 226-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290574 COMPL. DATE 11/01/2020 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11040 - 18569

03	159960	X	53092	-0-	-106868	-0-	47433	3	96	4	Y	5057	5057	0			-0-
							5563	9									
04	154800	X	47082	-0-	-107718	-0-	41919	3	160	4	Y	4548	4548	0			-0-
							5003	9									
05	159960	X	42337	-0-	-117623	-0-	37459	3	475	4	Y	4003	4003	0			-0-
							4403	9									
06	51390	X	38736	-0-	-12654	-0-	2757	1	31885	3	Y	3452	3452	0			-0-
							297	4	3797	9							
07	53103	X	42472	-0-	-10631	-0-	3041	1	35424	3	Y	3634	3634	0			-0-
							10	4	3997	9							
08	53103	X	NO RPT	-0-	-53103	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
GRIZZLY B WELL #: 1H RRCID -> 284516 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 12421 PERF.12429 - 17163

03	24211	X	-0-	-0-	-24211	-0-					Y	11					137
04	17850	X	162	-0-	-17688	-0-	9	1	144	3	Y	8					145
							9	9									
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					145
06	180	X	91	-0-	-89	-0-	82	4	9	9	Y	8					153
07	186	X	116	-0-	-70	-0-	5	1	102	3	Y	8					161
							9	9									
*08	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	56	1	964	3	Y	618					779
							680	9									

HIPPO WELL #: 2H RRCID -> 284885 COMPL. DATE 03/29/2018 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12518 - 17015

03	DLQ G-10		134	-0-	134	134	6	1	115	3	Y	12					67
							13	9									
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	134					Y	-0-					67
05	DLQ G-10		95	-0-	95	229	2	1	86	3	Y	6					73
							7	9									
06	256	X	27	-0-	-229	-0-	24	4	3	9	Y	3					76
07	56	X	56	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	3					79
							3	9									
08	93	N	73	-0-	-20	-0-	4	1	60	3	Y	8					87
							9	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
AMEREDEV OPERATING, LLC //CONT.// 019802
HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 284902 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11543 PERF.11974 - 15976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45384	X	-0-	-0-	-45384	-0-					N	-0-					154
04	43920	X	137	-0-	-43783	-0-	134	4	3	9	N	3					157
05	2728	X	141	-0-	-2587	-0-	140	4	1	9	N	1					158
06	210	X	110	-0-	-100	-0-	102	4	8	9	N	7					165
*07	217	X	127	-0-	-90	-0-	6	1	117	3	Y	4					169
							4	9									
08	155	X	48	-0-	-107	-0-	2	1	38	3	Y	7					176
							8	9									

KUDU B WELL #: 1H RRCID -> 284911 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 12262 PERF.11854 - 16349

03	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					33
04	4740	X	304	-0-	-4436	-0-	10	1	169	3	N	114					147
							125	9									
05	310	X	264	-0-	-46	-0-	5	1	190	3	N	63	181	1			29
							69	9									
06	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	41	1	525	3	N	1104	1125	1			8
							1214	9									
*07	310	X	47	-0-	-263	-0-	2	1	41	3	Y	4					12
							4	9									
08	310	X	206	-0-	-104	-0-	11	1	180	3	Y	14					26
							15	9									

HIPPO WELL #: 1H RRCID -> 284912 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12310 - 16415

03	DLQ G-10		11	-0-	11	11	1	1	8	3	Y	2					58
							2	9									
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					58
05	DLQ G-10		75	-0-	75	86	2	1	66	3	Y	6					64
							7	9									
06	122	X	36	-0-	-86	-0-	32	4	4	9	Y	4					68
*07	54	X	54	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	6					74
							7	9									
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	10					84
							11	9									

GRIZZLY A WELL #: 1H RRCID -> 284973 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12701 - 16807

03	DLQ G-10		1878	-0-	1878	1878	1878	4			Y	-0-					125
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1878					Y	-0-					125
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1878					Y	-0-					125
06	1878	X	-0-	-0-	-1878	-0-					Y	-0-					125
07	160	X	160	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	Y	7					132
							8	9									
08	1891	X	1733	-0-	-158	-0-	58	1	998	3	Y	615					747
							677	9									

LION WELL #: 3H RRCID -> 285132 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12499 - 17200

03	DLQ G-10		88	-0-	88	88	5	1	83	3	Y	-0-					33
04	DLQ G-10		139	-0-	139	227	7	1	121	3	Y	10					43
							11	9									
05	DLQ G-10		123	-0-	123	350	3	1	120	3	Y	-0-					43
06	405	X	55	-0-	-350	-0-	45	4	10	9	Y	9					52
*07	127	X	127	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	Y	9					61
							10	9									
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	56					117

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
AMEREDEV OPERATING, LLC //CONT.// 019802

MOOSE WELL #: 1H RRCID -> 285179 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12482 - 19757

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	49	-0-	49	49	2	1	36	3	Y	10					36
						11	9									
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	49					Y	-0-					36
05	DLQ G-10	134	-0-	134	183	3	1	123	3	Y	7					43
						8	9									
06	214 X	31	-0-	-183	-0-	25	4	6	9	Y	5					48
07	170 X	170	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	Y	18					66
						20	9									
*08	178 X	178	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	Y	12					78
						13	9									

MEERKAT WELL #: 1H RRCID -> 285241 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 11857 PERF.11840 - 16477

03	50685 X	136	-0-	-50549	-0-	9	1	120	3	N	6					81
						7	9									
04	49050 X	-0-	-0-	-49050	-0-					N	-0-					81
05	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					81
06	690 X	28	-0-	-662	-0-	24	4	4	9	N	4					85
*07	124 X	99	-0-	-25	-0-	4	1	81	3	Y	13					98
						14	9									
08	124 X	52	-0-	-72	-0-	2	1	43	3	Y	6					104
						7	9									

TIGER WELL #: 1H RRCID -> 285411 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 12375 PERF.12234 - 16342

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	74 X	74	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	8					31
						9	9									
*08	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	8					39
						9	9									

LION WELL #: 1H RRCID -> 285427 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 12367 PERF.12332 - 16355

03	DLQ G-10	75	-0-	75	75	4	1	71	3	Y	-0-					32
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					32
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	75					Y	-0-					32
06	75 X	-0-	-0-	-75	-0-					Y	-0-					32
*07	137 X	137	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	11					43
						12	9									
*08	79 X	79	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	13					56
						14	9									

NE AXIS WELL #: 2H RRCID -> 288618 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12198 - 19710

03	14B2 EXT	49	-0-	49	166698	39	4	10	9	Y	9					30
04	166698 X	-0-	-0-	-166698	-0-					Y	-0-					30
05	1116 X	41	-0-	-1075	-0-	35	4	6	9	Y	5					35
06	90 X	65	-0-	-25	-0-	62	4	3	9	Y	3					38
*07	131 X	131	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	10					48
						11	9									
*08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	10					58
						11	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
AMEREDEV OPERATING, LLC //CONT.// 019802
EAST AXIS WELL #: 2H RRCID -> 288952 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 11935 PERF.12131 - 19913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	38	-0-	38	38	38	4			Y	-0-					104
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-					104
05	DLQ G-10	14	-0-	14	52	1	1	13	3	Y	-0-					104
06	174 X	122	-0-	-52	-0-	122	4			Y	-0-					104
*07	125 X	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					104
*08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	13					117
						14	9									

GRIZZLY WELL #: A 2H RRCID -> 288995 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12475 PERF.12701 - 22241

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	136					Y	-0-					155
04	DLQ G-10	124	-0-	124	260	104	4	20	9	Y	18					173
05	DLQ G-10	130	-0-	130	390	4	1	126	3	Y	-0-					173
06	432 X	42	-0-	-390	-0-	33	4	9	9	Y	8					181
*07	133 X	133	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	5					186
						6	9									
*08	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	57	1	975	3	Y	632					818
						695	9									

OSO WELL #: 1H RRCID -> 289538 COMPL. DATE 03/04/2019 TOTAL DEPTH 12059 PERF.13406 - 20370

03	DLQ G-10	226	-0-	226	226	10	1	205	3	Y	10					36
						11	9									
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	226					Y	-0-					36
05	DLQ G-10	84	-0-	84	310	1	1	69	3	Y	13					49
						14	9									
06	402 X	92	-0-	-310	-0-	88	4	4	9	Y	4					53
07	133 X	133	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	10					63
						11	9									
*08	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	Y	10					73
						11	9									

GRIZZLY WELL #: B 2H RRCID -> 289698 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 12488 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
*10	53734	X	53734	-0-	-0-	-0-	2	1	49894	3	N	3489	2988	1	152	8	632
							3838	9									
*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									
*05	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5773	3	112	9	N	102	28	8			266
*06	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	9484	3	308	9	N	280	183	1	15	8	348
*07	36304	X	36304	-0-	-0-	-0-	2	1	34253	3	N	1863	1855	1	94	8	262
							2049	9									
*08	43948	X	43948	-0-	-0-	-0-	2	1	40821	3	N	2841	2580	1	101	8	422
							3125	9									

SHERIDAN 55-4-27 WELL #: 1H RRCID -> 276320 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11099 - 15091

*10	45892	X	45892	-0-	-0-	-0-	1839	1	43954	3	N	90	1	8			275
							99	9									
*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									
*05	36509	X	36509	-0-	-0-	-0-	1555	1	34934	3	N	18	180	1			226
							20	9									
*06	25444	X	25444	-0-	-0-	-0-	1092	1	24176	3	N	160	196	1	25	8	165
							176	9									
*07	41317	X	41317	-0-	-0-	-0-	1691	1	39227	3	N	363	187	1	25	8	316
							399	9									
*08	49399	X	49399	-0-	-0-	-0-	1866	1	46785	3	N	680	565	1	43	8	388
							748	9									

TETON 56-2-39 WELL #: 1H RRCID -> 276322 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11441 - 15703

*10	64244	X	64244	-0-	-0-	-0-	60282	3	3962	9	N	3602	3546	0	54	8	834
*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
*05	56608	X	56608	-0-	-0-	-0-	52802	3	3806	9	N	3460	3433	0	69	8	865
*06	51383	X	51383	-0-	-0-	-0-	48816	3	2567	9	N	2334	2229	0	49	8	921
*07	49392	X	49392	-0-	-0-	-0-	46914	3	2478	9	N	2253	2322	0	38	8	814
*08	52368	X	52368	-0-	-0-	-0-	49615	3	2753	9	N	2503	2306	0	44	8	967

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHEYENNE 57-3-47 WELL #: 1H RRCID -> 276516 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10293 - 14455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	454	732	1	3	8	220
*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									
*05	31196	X	31196	-0-	-0-	-0-	1	1	26197	2	N	4544	4404	1	50	8	823
							4998	9									
*06	23991	X	23991	-0-	-0-	-0-	1	1	19246	2	N	4313	4423	1	109	8	604
							4744	9									
*07	26811	X	26811	-0-	-0-	-0-	1	1	22320	2	N	4082	3703	1	78	8	905
							4490	9									
*08	24140	X	24140	-0-	-0-	-0-	1	1	20611	2	N	3207	3493	1	47	8	572
							3528	9									

MAKO STATE 3-6 WELL #: 2H RRCID -> 276545 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11247 - 15461

*10	17856	X	15484	-0-	-2372	-0-	14100	3	1384	9	Y	1258	1300	1	6	8	565
*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
*05	14415	X	11343	-0-	-3072	-0-	10134	3	1209	9	Y	1099	1300	1	9	8	410
*06	12870	X	10571	-0-	-2299	-0-	9808	3	763	9	Y	694	734	1	10	8	360
*07	13020	X	12972	-0-	-48	-0-	11919	3	1053	9	Y	957	555	1	19	8	743
08	13020	X	9525	-0-	-3495	-0-	8722	3	803	9	Y	730	1110	1	5	8	358

CASPER 57-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 276563 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10475 - 14531

*10	31062	X	24097	-0-	-6965	-0-	21504	2	2593	9	Y	2357	2371	1	10	8	31
*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
*05	8742	X	5787	-0-	-2955	-0-	4200	2	1587	9	Y	1443	1455	1	5	8	46
*06	11250	X	11071	-0-	-179	-0-	8705	2	2366	9	Y	2151	2110	1	6	8	81
*07	16356	X	16356	-0-	-0-	-0-	13159	2	3197	9	Y	2906	2930	1	12	8	45
*08	17406	X	17406	-0-	-0-	-0-	14363	2	3043	9	Y	2766	2737	1	5	8	69

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MEDICINE BOW 56-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 276604 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11456 - 15717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	13733	X	9760	-0-	-3973	-0-	7547	2	100	4	N	1921	1852	1	3	8	467
							2113	9									
*11	13290	X	11006	-0-	-2284	-0-	8894	2	99	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	6016	-0-	-4260	-0-	4894	2	52	4	N	973	911	1	44	8	726
							1070	9									
*03	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	9555	2	122	4	N	2043	2033	1	34	8	702
							2247	9									
*04	11010	X	8088	-0-	-2922	-0-	6007	2	113	4	N	1789	1503	1	439	8	549
							1968	9									
*05	22449	X	22449	-0-	-0-	-0-	17057	2	279	4	N	4648	4243	1	95	8	859
							5113	9									
*06	11550	X	8520	-0-	-3030	-0-	6522	2	122	4	N	1705	1839	1	28	8	697
							1876	9									
*07	11935	X	8702	-0-	-3233	-0-	6449	2	108	4	N	1950	1852	1	24	8	771
							2145	9									
08	16678	X	10322	-0-	-6356	-0-	8176	2	102	4	N	1858	1783	1	22	8	824
							2044	9									

WINGHEAD 56-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 277094 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10572 - 14628

*10	12555	X	12224	-0-	-331	-0-	8813	3	153	4	N	2962	2872	0	14	8	580
							3258	9									
*11	12150	X	11557	-0-	-593	-0-	8608	3	135	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	11053	-0-	-1161	-0-	9059	3	94	4	N	1727	1764	0	51	8	517
							1900	9									
*02	11032	X	8823	-0-	-2209	-0-	7358	3	69	4	N	1269	1188	0	16	8	582
							1396	9									
*03	12214	X	10159	-0-	-2055	-0-	7562	3	114	4	N	2257	2214	0	21	8	604
							2483	9									
*04	11550	X	9971	-0-	-1579	-0-	7351	3	121	4	N	2272	2314	0	14	8	548
							2499	9									
*05	11036	X	9927	-0-	-1109	-0-	7533	3	108	4	N	2078	2024	0	15	8	587
							2286	9									
*06	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	8508	3	119	4	N	2146	2186	0	17	8	530
							2361	9									
*07	10292	X	10044	-0-	-248	-0-	7612	3	116	4	N	2105	1998	0	24	8	613
							2316	9									
08	10292	X	8514	-0-	-1778	-0-	6108	3	114	4	N	2084	2081	0	15	8	601
							2292	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BIG PINEY 57-2-41 WELL #: 1H RRCID -> 277111 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9907 PERF.10141 - 14334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	31189	X	31189	-0-	-0-	-0-	26214	3	226	4	N	4317	4033	1	13	8	380
							4749	9									
*11	26610	X	21622	-0-	-4988	-0-	16921	3	212	4	N	4081	4053	1	14	8	394
							4489	9									
*12	31744	X	24000	-0-	-7744	-0-	20872	3	143	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									
*05	32984	X	14793	-0-	-18191	-0-	9944	3	233	4	N	4196	4223	1	38	8	224
							4616	9									
*06	31920	X	11874	-0-	-20046	-0-	7765	3	202	4	N	3552	3488	1	30	8	258
							3907	9									
*07	32984	X	28708	-0-	-4276	-0-	25084	3	180	4	N	3131	3035	1	42	8	312
							3444	9									
08	18569	X	9004	-0-	-9565	-0-	4813	3	206	4	N	3623	3498	1	30	8	407
							3985	9									

CODY 56-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 277394 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10931 - 15054

*10	13888	X	8286	-0-	-5602	-0-	6033	3	2253	9	N	2048	2029	1	6	8	512
*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
*05	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	6422	3	1799	9	N	1635	1640	1	23	8	426
*06	12660	X	7357	-0-	-5303	-0-	5420	3	1937	9	N	1761	1836	1	19	8	332
*07	13964	X	13964	-0-	-0-	-0-	10936	3	3028	9	N	2753	2592	1	68	8	425
08	13888	X	13420	-0-	-468	-0-	10705	3	2715	9	N	2468	2430	1	38	8	425

GREYBULL 55-4-9 WELL #: 1H RRCID -> 277611 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11168 - 15363

*10	41416	X	36474	-0-	-4942	-0-	34208	3	104	4	Y	1965	2033	1	32	8	227
							2162	9									
*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	37658	-0-	-1371	-0-	36971	3	30	4	Y	597	517	1	14	3	156
							657	9					6	8			
*04	41747	X	41747	-0-	-0-	-0-	40829	3	40	4	Y	798	719	1	16	8	219
							878	9									
*05	47766	X	47766	-0-	-0-	-0-	47085	3	32	4	Y	590	559	1	8	8	242
							649	9									
*06	42196	X	42196	-0-	-0-	-0-	41593	3	31	4	Y	520	554	1	10	8	198
							572	9									
*07	51229	X	51229	-0-	-0-	-0-	50577	3	30	4	Y	565	549	1	17	8	197
							622	9									
08	47771	X	45465	-0-	-2306	-0-	44659	3	35	4	Y	701	546	1	13	8	339
							771	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 2H RRCID -> 277704 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 10413 PERF.10694 - 14840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	20212	X	14036	-0-	-6176	-0-	11090	3	115	4	Y	2574	2543	0	10	8	130
							2831	9									
*11	19560	X	16526	-0-	-3034	-0-	13273	3	127	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	16354	-0-	-3021	-0-	13217	3	123	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	15173	-0-	-1908	-0-	12181	3	118	4	Y	2613	2587	0	19	8	145
							2874	9									
*04	16530	X	14678	-0-	-1852	-0-	11867	3	109	4	Y	2456	2454	0	11	8	136
							2702	9									
*05	16926	X	13933	-0-	-2993	-0-	11292	3	102	4	Y	2308	2287	0	7	8	150
							2539	9									
*06	15810	X	13795	-0-	-2015	-0-	11276	3	98	4	Y	2201	2200	0	8	8	143
							2421	9									
*07	15159	X	14027	-0-	-1132	-0-	11459	3	101	4	Y	2243	2230	0	10	8	146
							2467	9									
08	15004	X	14237	-0-	-767	-0-	11705	3	98	4	Y	2213	817	0	1365	1	171
							2434	9					6	8			

MONROE 34-210 WELL #: 3H RRCID -> 277726 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11623 - 16306

*10	T. A.		3756	-0-	3756	8287	3122	2	634	9	Y	576	571	0	5	8	3
*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
*05	1209	X	744	-0-	-465	-0-	664	2	80	9	Y	73	73	0	1	8	-0-
*06	930	X	710	-0-	-220	-0-	709	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
*07	961	X	858	-0-	-103	-0-	794	2	64	9	Y	58	57	0	1	8	-0-
08	899	X	580	-0-	-319	-0-	538	2	42	9	Y	38	37	0	1	8	-0-

GALAPAGOS 53-2-45 WELL #: 1H RRCID -> 277750 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11687 - 15498

*10	5673	X	4611	-0-	-1062	-0-	3948	2	39	4	Y	567	513	1	17	8	92
							624	9									
*11	5250	X	4068	-0-	-1182	-0-	3514	2	29	4	Y	477	424	1	15	3	109
							525	9					21	8			
*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									
*05	5084	X	5021	-0-	-63	-0-	3953	2	49	4	Y	926	929	1	1	3	104
							1019	9					5	8			
*06	5460	X	4546	-0-	-914	-0-	3772	2	38	4	Y	669	648	1	1	8	124
							736	9									
*07	5642	X	4666	-0-	-976	-0-	3893	2	37	4	Y	669	685	1	5	8	103
							736	9									
08	4712	X	4346	-0-	-366	-0-	3695	2	35	4	Y	560	521	1	3	8	139
							616	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
KINGSTON 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277901 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12620 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3317	X	2392	-0-	-925	-0-	2049	2	343	9	Y	312	315	0	3	8	3
*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
*05	3193	X	2616	-0-	-577	-0-	1756	2	860	9	Y	782	775	0	7	8	7
*06	4380	X	3901	-0-	-479	-0-	3162	2	739	9	Y	672	666	0	6	8	7
*07	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	3751	2	844	9	Y	767	754	0	9	8	11
08	4185	X	3948	-0-	-237	-0-	3158	2	790	9	Y	718	712	0	6	8	11

HORN STATE 33-94 WELL #: 5H RRCID -> 278237 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 11015 PERF.11584 - 21015

*10	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	6676	3	119	4	N	2215	2043	1	19	8	473
							2437	9									
*11	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	6466	3	107	4	N	1856	2058	1	6	8	265
							2042	9									
*12	9672	X	6697	-0-	-2975	-0-	4421	3	105	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	5911	-0-	-2825	-0-	3760	3	97	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	6882	-0-	-1728	-0-	4568	3	112	4	N	2002	1855	1	31	8	484
							2202	9									
*05	7347	X	6871	-0-	-476	-0-	4871	3	101	4	N	1726	1857	1	17	8	336
							1899	9									
*06	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	5027	3	102	4	N	1802	1804	1	27	8	307
							1982	9									
*07	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	6164	3	107	4	N	1910	1647	1	23	8	547
							2101	9									
*08	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	5554	3	108	4	N	1960	2024	1	14	8	469
							2156	9									

LARAMIE 55-4-7 WELL #: 1H RRCID -> 278242 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11506 - 15632

*10	39035	X	39035	-0-	-0-	-0-	35730	3	178	4	N	2843	2571	1	80	8	314
							3127	9									
*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	29315	-0-	-5937	-0-	26663	3	135	4	N	2288	2222	1	20	8	220
							2517	9									
*03	39029	X	33998	-0-	-5031	-0-	31726	3	123	4	N	1954	2005	1	25	8	144
							2149	9									
*04	41310	X	37830	-0-	-3480	-0-	34879	3	165	4	N	2533	2423	1	53	8	201
							2786	9									
*05	42687	X	40904	-0-	-1783	-0-	37693	3	191	4	N	2745	2742	1	49	8	155
							3020	9									
*06	41310	X	29559	-0-	-11751	-0-	26316	3	193	4	N	2773	2561	1	50	8	317
							3050	9									
*07	44487	X	44487	-0-	-0-	-0-	40993	3	201	4	N	2994	2925	1	26	8	360
							3293	9									
08	40889	X	28316	-0-	-12573	-0-	26009	3	134	4	N	1975	2060	1	40	8	235
							2173	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONROE 34-210 WELL #: 4H RRCID -> 278363 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11575 - 16306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	12183	X	8585	-0-	-3598	-0-	6844	2	1741	9	Y	1583	1580	0	4	8	8
*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
*05	7006	X	6008	-0-	-998	-0-	5363	2	645	9	Y	586	583	0	2	8	3
*06	6000	X	5700	-0-	-300	-0-	5152	2	548	9	Y	498	497	0	2	8	2
*07	6045	X	5578	-0-	-467	-0-	5016	2	562	9	Y	511	508	0	2	8	3
08	6045	X	5341	-0-	-704	-0-	4827	2	514	9	Y	467	465	0	3	8	2

RIVERTON 57-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 278601 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10788 - 15162

*10	21305	X	21305	-0-	-0-	-0-	20577	3	728	9	N	662	736	1	22	8	202
*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									
*05	56237	X	56237	-0-	-0-	-0-	1	1	53485	3	N	2501	2396	1	53	8	292
							2751	9									
*06	46100	X	46100	-0-	-0-	-0-	1	1	44201	3	N	1725	1636	1	49	8	332
							1898	9									
*07	35123	X	32875	-0-	-2248	-0-	1	1	31334	3	N	1400	1496	1	19	8	217
							1540	9									
*08	48063	X	48063	-0-	-0-	-0-	1	1	45631	3	N	2210	1860	1	45	8	522
							2431	9									

SHOSHONI 55-4-43 WELL #: 1H RRCID -> 278902 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 10608 PERF.11040 - 15851

*10	22227	X	19224	-0-	-3003	-0-	16560	3	2664	9	N	2422	2383	0	39	8	-0-
*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-
*05	19778	X	9728	-0-	-10050	-0-	8237	3	1491	9	N	1355	1342	0	13	8	-0-
*06	19110	X	12757	-0-	-6353	-0-	11336	3	1421	9	N	1292	1264	0	28	8	-0-
*07	20305	X	14709	-0-	-5596	-0-	12573	3	2136	9	N	1942	1880	0	62	8	-0-
08	20305	X	14205	-0-	-6100	-0-	12356	3	1849	9	N	1681	1634	0	47	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
*10	24986	X	22984	-0-	-2002	-0-	20676	3	118	4	Y	1991	1978	1	9	8	68
							2190	9									
*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									
*05	23901	X	22780	-0-	-1121	-0-	20870	3	84	4	Y	1660	1655	0	11	8	162
							1826	9									
*06	22200	X	21826	-0-	-374	-0-	19772	3	101	4	Y	1775	1752	0	15	8	170
							1953	9									
*07	24366	X	23442	-0-	-924	-0-	21098	3	120	4	Y	2022	1964	0	29	8	199
							2224	9									
08	24366	X	23201	-0-	-1165	-0-	21054	3	111	4	Y	1851	655	0	1272	1	104
							2036	9					19	8			

KAYCEE 57-3-45 WELL #: 1H RRCID -> 278913 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 9912 PERF.10210 - 14214

*10	48713	X	48713	-0-	-0-	-0-	45487	3	3226	9	Y	2933	2882	1	86	8	75
*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
*05	53816	X	52735	-0-	-1081	-0-	49302	3	3433	9	Y	3121	2899	1	156	8	124
*06	40860	X	37242	-0-	-3618	-0-	35203	3	2039	9	Y	1854	1780	1	133	8	65
*07	48158	X	48158	-0-	-0-	-0-	45464	3	2694	9	Y	2449	2239	1	190	8	85
08	52731	X	39264	-0-	-13467	-0-	37759	3	1505	9	Y	1368	1280	1	115	8	58

MONROE 34-188 WELL #: 4H RRCID -> 278948 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11343 - 15599

*10	5890	X	5528	-0-	-362	-0-	4616	2	48	4	Y	785	766	0	19	8	4
							864	9									
*11	5700	X	5631	-0-	-69	-0-	4755	2	44	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									
*05	6107	X	5213	-0-	-894	-0-	4332	2	46	4	Y	759	749	0	10	8	4
							835	9									
*06	5820	X	4249	-0-	-1571	-0-	3471	2	41	4	Y	670	662	0	9	8	3
							737	9									
*07	6107	X	4640	-0-	-1467	-0-	3779	2	45	4	Y	742	732	0	9	8	4
							816	9									
08	5797	X	4742	-0-	-1055	-0-	3858	2	46	4	Y	762	749	0	13	8	4
							838	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 #: 4H RRCID -> 278988 COMPL. DATE 11/29/2015 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10567 - 18087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	51429	X	49864	-0-	-1565	-0-	42719	3	319	4	Y	6205	6187	0	17	8	266
							6826	9									
*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									
*05	46128	X	43780	-0-	-2348	-0-	38299	3	245	4	Y	4760	4746	0	32	8	226
							5236	9									
*06	45150	X	44274	-0-	-876	-0-	38669	3	256	4	Y	4863	4805	0	36	8	248
							5349	9									
*07	48006	X	48006	-0-	-0-	-0-	42499	3	5507	9	Y	5006	4982	0	49	8	223
08	46655	X	42296	-0-	-4359	-0-	38957	3	3339	9	Y	3035	3069	1	30	8	159

TETON 56-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 279042 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.10838 - 15284

*10	15531	X	15154	-0-	-377	-0-	12276	3	2878	9	N	2616	2634	0	11	8	522
*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
*05	18169	X	18169	-0-	-0-	-0-	14372	3	3797	9	N	3452	3390	0	24	8	399
*06	15601	X	15601	-0-	-0-	-0-	12101	3	3500	9	N	3182	2992	0	15	8	574
*07	14799	X	14799	-0-	-0-	-0-	12093	3	2706	9	N	2460	2562	0	37	8	435
*08	20946	X	20946	-0-	-0-	-0-	17859	3	3087	9	N	2806	2748	0	17	8	476

BANNER 57-1-21 WELL #: 2H RRCID -> 279043 COMPL. DATE 12/25/2016 TOTAL DEPTH 10014 PERF.10287 - 14747

*10	27413	X	27413	-0-	-0-	-0-	19931	2	300	4	Y	6529	6540	0	22	8	205
							7182	9									
*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									
*05	24397	X	22660	-0-	-1737	-0-	16521	2	255	4	Y	5349	4865	0	375	1	218
							5884	9					54	8			
*06	23850	X	21670	-0-	-2180	-0-	15301	2	264	4	Y	5550	5457	0	58	8	253
							6105	9									
*07	25203	X	22151	-0-	-3052	-0-	16090	2	6061	9	Y	5510	5384	0	71	8	308
08	22785	X	13427	-0-	-9358	-0-	9180	2	4247	9	Y	3861	1521	0	2551	1	83
													14	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
STATE 56-2-12 WELL #: 1H RRCID -> 279058 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10897 - 14474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14694	X	12210	-0-	-2484	-0-	9160	3	3050	9	N	2773	2748	0	7	8	687
*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
*05	15438	X	15438	-0-	-0-	-0-	12871	3	2567	9	N	2334	2266	0	18	8	735
*06	17468	X	17468	-0-	-0-	-0-	15176	3	2292	9	N	2084	2175	0	14	8	630
*07	11904	X	11420	-0-	-484	-0-	8755	3	2665	9	N	2423	2344	0	22	8	687
08	15438	X	11264	-0-	-4174	-0-	8705	3	2559	9	N	2326	2421	0	14	8	578

BIG HORN STATE 56-2-9 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279162 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10952 - 15323

*10	24490	X	17891	-0-	-6599	-0-	15676	2	148	4	Y	1879	1792	0	33	8	163
							2067	9									
*11	23490	X	16561	-0-	-6929	-0-	14200	2	135	4	Y	2024	1917	0	119	8	151
							2226	9									
*12	22165	X	19257	-0-	-2908	-0-	16556	2	150	4	Y	2319	2183	0	61	8	226
							2551	9									
*01	22165	X	18355	-0-	-3810	-0-	15783	2	143	4	Y	2208	2144	0	98	8	192
							2429	9									
*02	16156	X	15269	-0-	-887	-0-	13470	2	96	4	Y	1548	1534	0	29	8	177
							1703	9									
*03	19251	X	16600	-0-	-2651	-0-	14703	2	101	4	Y	1633	1643	0	28	8	139
							1796	9									
*04	18795	X	18795	-0-	-0-	-0-	16762	2	119	4	Y	1740	1704	0	21	8	154
							1914	9									
*05	19251	X	18751	-0-	-500	-0-	16855	2	115	4	Y	1619	1587	0	29	8	157
							1781	9									
*06	17760	X	16967	-0-	-793	-0-	15241	2	101	4	Y	1477	1470	0	21	8	143
							1625	9									
*07	21281	X	21281	-0-	-0-	-0-	19220	2	72	4	Y	1808	1749	0	48	8	154
							1989	9									
*08	21279	X	21279	-0-	-0-	-0-	19215	2	72	4	Y	1811	522	0	1308	1	98
							1992	9					37	8			

STRAIN STATE UNIT 2-26 WELL #: 1H RRCID -> 279175 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11286 - 20839

*10	15593	X	12694	-0-	-2899	-0-	8831	2	199	4	Y	3331	3207	0	74	8	379
							3664	9									
*11	14220	X	9284	-0-	-4936	-0-	6270	2	155	4	Y	2599	2282	0	20	8	676
							2859	9									
*12	14694	X	8536	-0-	-6158	-0-	5491	2	145	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	2776	-0-	-8676	-0-	1534	2	57	4	Y	1077	1132	0	56	8	253
							1185	9									
*03	18949	X	18949	-0-	-0-	-0-	13545	2	249	4	Y	4686	4498	0	17	8	424
							5155	9									
*04	10463	X	10463	-0-	-0-	-0-	7654	2	136	4	Y	2430	2486	0	14	8	354
							2673	9									
*05	15093	X	15093	-0-	-0-	-0-	11109	2	189	4	Y	3450	3388	0	8	8	408
							3795	9									
*06	16710	X	13007	-0-	-3703	-0-	9960	2	153	4	Y	2631	2712	0	7	8	320
							2894	9									
*07	17552	X	17552	-0-	-0-	-0-	13075	2	212	4	Y	3877	3712	0	9	8	476
							4265	9									
08	16740	X	15666	-0-	-1074	-0-	11450	2	204	4	Y	3647	3640	0	18	8	465
							4012	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
*10	65524	X	65524	-0-	-0-	-0-	60019	2	273	4	Y	4756	4734	0	46	8	149
							5232	9									
*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									
*05	58001	X	54542	-0-	-3459	-0-	50476	2	225	4	Y	3492	3091	0	239	1	139
							3841	9					113	8			
*06	56130	X	51440	-0-	-4690	-0-	47645	2	220	4	Y	3250	3121	0	124	8	144
							3575	9									
*07	55676	X	51653	-0-	-4023	-0-	48013	2	3640	9	Y	3309	3129	0	145	8	179
08	55459	X	50299	-0-	-5160	-0-	46766	2	3533	9	Y	3212	1182	0	2109	1	69
													31	8			

CHEYENNE 57-3-13 WELL #: 3H RRCID -> 279227 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10417 - 14768

*10	22444	X	15665	-0-	-6779	-0-	12855	3	120	4	Y	2445	2419	0	19	8	123
							2690	9									
*11	21946	X	21946	-0-	-0-	-0-	18296	3	153	4	Y	3179	3064	0	86	8	152
							3497	9									
*12	22444	X	18641	-0-	-3803	-0-	15332	3	142	4	Y	2879	2853	0	41	8	137
							3167	9									
*01	20863	X	18098	-0-	-2765	-0-	14849	3	140	4	Y	2826	2759	0	81	8	123
							3109	9									
*02	20468	X	11059	-0-	-9409	-0-	8930	3	92	4	Y	1852	1814	0	30	8	131
							2037	9									
*03	22661	X	15871	-0-	-6790	-0-	12726	3	134	4	Y	2737	2678	0	40	8	150
							3011	9									
*04	21930	X	18760	-0-	-3170	-0-	15506	3	137	4	Y	2834	2801	0	27	8	156
							3117	9									
*05	18631	X	17001	-0-	-1630	-0-	14103	3	124	4	Y	2522	2498	0	17	8	163
							2774	9									
*06	17520	X	17118	-0-	-402	-0-	14364	3	119	4	Y	2395	2385	0	19	8	154
							2635	9									
*07	19375	X	17863	-0-	-1512	-0-	15035	3	124	4	Y	2458	2430	0	23	8	159
							2704	9									
*08	17776	X	17776	-0-	-0-	-0-	15026	3	120	4	Y	2391	880	0	1473	1	184
							2630	9					13	8			

MONROE 34-210 WELL #: 6H RRCID -> 279240 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11653 - 15757

*10	11346	X	8863	-0-	-2483	-0-	7617	2	1246	9	Y	1133	1128	0	4	8	5
*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
*05	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	7146	2	1002	9	Y	911	908	0	2	8	5
*06	7740	X	7293	-0-	-447	-0-	6407	2	886	9	Y	805	804	0	2	8	4
*07	7998	X	7707	-0-	-291	-0-	6752	2	955	9	Y	868	865	0	2	8	5
08	8153	X	7334	-0-	-819	-0-	6421	2	913	9	Y	830	828	0	3	8	4

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONROE 34-195 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 279241 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11820 - 16581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14353	X	9751	-0-	-4602	-0-	8130	3	86	4	Y	1395	1363	0	33	8	7
							1535	9									
*11	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	11382	3	105	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	10749	-0-	-1155	-0-	9636	3	59	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									
*05	11036	X	10903	-0-	-133	-0-	8831	3	102	4	Y	1791	1771	0	19	8	9
							1970	9									
*06	10410	X	9874	-0-	-536	-0-	8033	3	93	4	Y	1589	1572	0	19	8	7
							1748	9									
*07	16135	X	16135	-0-	-0-	-0-	13504	3	137	4	Y	2267	2234	0	28	8	12
							2494	9									
*08	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	10005	3	118	4	Y	2079	2052	0	29	8	10
							2287	9									

SHERIDAN 55-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 279250 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 10684 PERF.11001 - 15108

*10	18411	X	18411	-0-	-0-	-0-	14143	3	4268	9	N	3880	3823	0	57	8	-0-
*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	16220	X	16220	-0-	-0-	-0-	12595	3	3625	9	N	3295	3209	0	86	8	-0-
*05	16434	X	16434	-0-	-0-	-0-	12928	3	3506	9	N	3187	3153	0	34	8	-0-
*06	14164	X	14164	-0-	-0-	-0-	11183	3	2981	9	N	2710	2671	0	39	8	-0-
*07	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	4699	3	1225	9	N	1114	1079	0	35	8	-0-
*08	17750	X	17750	-0-	-0-	-0-	13808	3	3942	9	N	3584	3496	0	88	8	-0-

HARRISON UNIT 2-38 WELL #: 1H RRCID -> 279253 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11153 - 19242

*10	43121	X	37734	-0-	-5387	-0-	33619	2	229	4	Y	3533	3305	1	63	8	368
							3886	9									
*11	41220	X	37460	-0-	-3760	-0-	33457	2	210	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									
*05	42763	X	42763	-0-	-0-	-0-	38167	2	216	4	Y	3982	3938	1	21	8	216
							4380	9									
*06	36510	X	36146	-0-	-364	-0-	32642	2	190	4	Y	3013	2845	1	21	8	363
							3314	9									
*07	40775	X	40775	-0-	-0-	-0-	37137	2	203	4	Y	3123	3206	1	13	8	267
							3435	9									
08	41664	X	38573	-0-	-3091	-0-	34943	2	201	4	Y	3117	3081	1	23	8	280
							3429	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PACE STATE UNIT 1-37 WELL #: 1H RRCID -> 279274 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11285 - 20416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	50375	X	42563	-0-	-7812	-0-	35154	3	365	4	N	6404	6287	1	19	8	892
							7044	9									
*11	47310	X	23217	-0-	-24093	-0-	18723	3	201	4	N	3903	3356	1	1008	8	431
							4293	9									
*12	48887	X	48113	-0-	-774	-0-	37144	3	483	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	27397	-0-	-16283	-0-	22144	3	251	4	N	4547	3844	1	751	8	674
							5002	9									
*03	48050	X	42634	-0-	-5416	-0-	36233	3	323	4	N	5525	5458	1	25	8	716
							6078	9									
*04	46500	X	43493	-0-	-3007	-0-	36561	3	342	4	N	5991	6065	1	37	8	605
							6590	9									
*05	48050	X	44766	-0-	-3284	-0-	38220	3	330	4	N	5651	5520	1	17	8	719
							6216	9									
*06	43994	X	43994	-0-	-0-	-0-	37317	3	333	4	N	5767	5981	1	14	8	491
							6344	9									
*07	44950	X	43622	-0-	-1328	-0-	36800	3	333	4	N	5899	5509	1	16	8	865
							6489	9									
08	44950	X	43653	-0-	-1297	-0-	37281	3	315	4	N	5506	5694	1	29	8	648
							6057	9									

POWERS STATE UNIT 2-37 WELL #: 1H RRCID -> 279292 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11404 - 19524

*10	33232	X	25683	-0-	-7549	-0-	22063	2	211	4	Y	3099	2951	1	21	8	326
							3409	9									
*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									
*05	28534	X	28534	-0-	-0-	-0-	24034	2	214	4	Y	3896	3788	1	33	8	211
							4286	9									
*06	26700	X	24756	-0-	-1944	-0-	21295	2	174	4	Y	2988	2813	1	27	8	359
							3287	9									
*07	25013	X	25013	-0-	-0-	-0-	21615	2	166	4	Y	2938	3010	1	38	8	249
							3232	9									
08	28520	X	25815	-0-	-2705	-0-	22354	2	172	4	Y	2990	2945	1	25	8	269
							3289	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONROE 34-188 WELL #: 5H RRCID -> 279302 COMPL. DATE 03/22/2014 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11436 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4340	X	2784	-0-	-1556	-0-	2128	2	27	4	Y	572	567	0	5	8	3
							629	9									
*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									
*05	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3049	2	22	4	Y	419	416	0	3	8	2
							461	9									
*06	3210	X	2497	-0-	-713	-0-	2214	2	17	4	Y	242	239	0	4	8	1
							266	9									
*07	3813	X	3577	-0-	-236	-0-	3074	2	29	4	Y	431	422	0	8	8	2
							474	9									
08	3813	X	2934	-0-	-879	-0-	2905	2	14	4	Y	14	5	0	11	8	-0-
							15	9									

COVINGTON 34-224 WELL #: 5H RRCID -> 279308 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11481 - 15470

*10	9300	X	7679	-0-	-1621	-0-	6389	3	49	4	Y	1128	1124	0	5	8	5
							1241	9									
*11	9000	X	7420	-0-	-1580	-0-	6179	3	47	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									
*05	6789	X	5033	-0-	-1756	-0-	3858	3	44	4	Y	1028	1026	0	2	8	5
							1131	9									
*06	6210	X	5213	-0-	-997	-0-	4013	3	46	4	Y	1049	1047	0	2	8	5
							1154	9									
*07	6417	X	4813	-0-	-1604	-0-	3645	3	45	4	Y	1021	1018	0	2	8	6
							1123	9									
08	5828	X	5773	-0-	-55	-0-	4580	3	46	4	Y	1043	1040	0	4	8	5
							1147	9									

MONROE 34-210 WELL #: 5H RRCID -> 279349 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11785 - 16097

*10	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*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-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SIEVERS UNIT 2-39 WELL #: 1H RRCID -> 279381 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11940 - 16688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	12719	X	12719	-0-	-0-	-0-	11018	2	116	4	Y	1441	1327	1	42	8	148
							1585	9									
*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	4700	-0-	-6780	-0-	3719	2	59	4	Y	838	844	1	6	8	96
							922	9									
*03	12710	X	11782	-0-	-928	-0-	10523	2	85	4	Y	1067	1059	1	12	8	92
							1174	9									
*04	11790	X	11711	-0-	-79	-0-	10597	2	76	4	Y	944	970	1	14	8	52
							1038	9									
*05	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	10927	2	76	4	Y	984	977	1	6	8	53
							1082	9									
*06	11400	X	11328	-0-	-72	-0-	10344	2	80	4	Y	822	770	1	6	8	99
							904	9									
*07	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	10852	2	93	4	Y	1117	1113	1	8	8	95
							1229	9									
*08	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	10785	2	91	4	Y	1132	1112	1	14	8	101
							1245	9									

KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 279401 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11236 PERF.11712 - 15559

*10	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5160	2	817	9	Y	743	738	0	5	8	4
*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
*05	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5097	2	809	9	Y	735	733	0	1	8	4
*06	5610	X	5404	-0-	-206	-0-	4628	2	776	9	Y	705	705	0	1	8	3
*07	5983	X	5228	-0-	-755	-0-	4411	2	817	9	Y	743	741	0	1	8	4
08	5983	X	5048	-0-	-935	-0-	4244	2	804	9	Y	731	729	0	2	8	4

MONROE 34-195 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279406 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11664 - 16426

*10	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	9147	3	107	4	Y	2000	1966	0	30	8	10
							2200	9									
*11	11070	X	7318	-0-	-3752	-0-	5510	3	88	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									
*05	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	7153	3	85	4	Y	1480	1455	0	17	8	8
							1628	9									
*06	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	5658	3	74	4	Y	1283	1270	0	15	8	6
							1411	9									
*07	7254	X	1617	-0-	-5637	-0-	80	4	1537	9	Y	1397	1381	0	14	8	8
08	8866	X	1248	-0-	-7618	-0-	59	4	1189	9	Y	1081	1071	0	13	8	5

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
*10	39463	X	38395	-0-	-1068	-0-	35431	3	144	4	Y	2564	2547	0	10	8	110
							2820	9									
*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									
*05	33418	X	29805	-0-	-3613	-0-	28041	3	90	4	Y	1522	1518	0	17	8	72
							1674	9									
*06	33060	X	32402	-0-	-658	-0-	30386	3	103	4	Y	1739	1703	0	20	8	88
							1913	9									
*07	37260	X	37260	-0-	-0-	-0-	34954	3	2306	9	Y	2096	2062	0	29	8	93
*08	33629	X	33629	-0-	-0-	-0-	32307	3	1322	9	Y	1202	1215	1	17	8	63

KIMBELL 34-194 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 279505 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11587 - 15827

*10	11935	X	10787	-0-	-1148	-0-	8931	3	1856	9	Y	1687	1678	0	10	8	8
*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
*05	10199	X	8659	-0-	-1540	-0-	7132	3	1527	9	Y	1388	1384	0	4	8	7
*06	9210	X	8841	-0-	-369	-0-	7457	3	1384	9	Y	1258	1255	0	4	8	6
*07	10478	X	8426	-0-	-2052	-0-	6955	3	1471	9	Y	1337	1331	0	5	8	7
08	10478	X	8916	-0-	-1562	-0-	7433	3	1483	9	Y	1348	1340	0	8	8	7

BOHLANDER 33-95 WELL #: 1H RRCID -> 279553 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11592 - 18674

*10	16581	X	16581	-0-	-0-	-0-	12673	3	188	4	N	3382	3162	1	38	8	441
							3720	9									
*11	13653	X	13653	-0-	-0-	-0-	10179	3	168	4	N	3005	3098	1	44	8	304
							3306	9									
*12	19606	X	19606	-0-	-0-	-0-	14330	3	224	4	N	4593	4468	1	42	8	387
							5052	9									
*01	16212	X	16212	-0-	-0-	-0-	11985	3	188	4	N	3672	3470	1	19	8	570
							4039	9									
*02	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	8953	3	141	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	13405	X	13405	-0-	-0-	-0-	10192	3	153	4	N	2782	2591	1	41	8	456
							3060	9									
*05	13714	X	13714	-0-	-0-	-0-	10388	3	161	4	N	2877	2941	1	21	8	371
							3165	9									
*06	12790	X	12790	-0-	-0-	-0-	9580	3	149	4	N	2783	2552	1	33	8	569
							3061	9									
*07	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	9163	3	140	4	N	2416	2587	1	33	8	365
							2658	9									
*08	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	8662	3	149	4	N	2663	2566	1	21	8	441
							2929	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONROE 34-188 WELL #: 3H RRCID -> 279606 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11510 - 15538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5766	X	4097	-0-	-1669	-0-	3363	2	34	4	Y	636	627	0	10	8	3
							700	9									
*11	5910	X	3605	-0-	-2305	-0-	3038	2	27	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									
*05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-					-0-
*07	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
08	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-

BULLHEAD 55-1-34 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279857 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11647 - 18176

*10	27972	X	27972	-0-	-0-	-0-	20953	2	312	4	Y	6097	6088	0	17	8	68
							6707	9									
*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			
*05	26166	X	26166	-0-	-0-	-0-	19257	2	302	4	Y	6006	5966	0	36	8	56
							6607	9									
*06	25614	X	25614	-0-	-0-	-0-	19328	2	281	4	Y	5459	5426	0	32	8	57
							6005	9									
*07	30048	X	30048	-0-	-0-	-0-	23040	2	7008	9	Y	6371	6281	0	54	8	93
*08	26753	X	26753	-0-	-0-	-0-	20553	2	6200	9	Y	5636	5614	0	32	8	83

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
*10	51677	X	43752	-0-	-7925	-0-	36205	3	314	4	Y	6575	6492	0	46	8	330
							7233	9									
*11	50010	X	41167	-0-	-8843	-0-	33737	3	305	4	Y	6477	6333	0	164	8	310
							7125	9									
*12	51677	X	42298	-0-	-9379	-0-	34815	3	310	4	Y	6521	6445	0	75	8	311
							7173	9									
*01	50375	X	38201	-0-	-12174	-0-	31582	3	271	4	Y	5771	5709	0	120	8	253
							6348	9									
*02	45500	X	24031	-0-	-21469	-0-	19791	3	175	4	Y	3695	3639	0	46	8	263
							4065	9									
*03	43741	X	36103	-0-	-7638	-0-	30076	3	251	4	Y	5251	5162	0	63	8	289
							5776	9									
*04	41160	X	32754	-0-	-8406	-0-	27308	3	224	4	Y	4747	4739	0	36	8	261
							5222	9									
*05	42284	X	31259	-0-	-11025	-0-	26260	3	206	4	Y	4357	4313	0	23	8	282
							4793	9									
*06	36960	X	31119	-0-	-5841	-0-	26345	3	197	4	Y	4161	4147	0	27	8	269
							4577	9									
*07	36115	X	31393	-0-	-4722	-0-	26650	3	199	4	Y	4131	4102	0	30	8	268
							4544	9									
08	36115	X	30744	-0-	-5371	-0-	26148	3	190	4	Y	4005	1476	0	2471	1	309
							4406	9					17	8			

BITTERROOT 54-1-18 WELL #: 2H RRCID -> 280577 COMPL. DATE 06/01/2016 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11669 - 16071

*10	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	7194	3	143	4	Y	2609	2597	0	9	8	29
							2870	9									
*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									
*05	9145	X	8729	-0-	-416	-0-	6259	3	115	4	Y	2141	2123	0	17	8	20
							2355	9									
*06	8760	X	7602	-0-	-1158	-0-	5533	3	97	4	Y	1793	1781	0	13	8	19
							1972	9									
*07	9021	X	7957	-0-	-1064	-0-	5804	3	101	4	Y	1865	1838	0	19	8	27
							2052	9									
*08	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	5539	3	109	4	Y	1705	1695	0	12	8	25
							1876	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
*10	41850	X	33719	-0-	-8131	-0-	28336	3	202	4	Y	4710	4684	0	3	8	258
							5181	9									
*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									
*05	31296	X	31296	-0-	-0-	-0-	27594	3	141	4	Y	3237	3280	0	7	8	184
							3561	9									
*06	32921	X	32921	-0-	-0-	-0-	28923	3	152	4	Y	3496	3469	0	6	8	205
							3846	9									
*07	33697	X	30342	-0-	-3355	-0-	26708	3	138	4	Y	3178	3166	0	9	8	208
							3496	9									
08	33263	X	31579	-0-	-1684	-0-	27950	3	139	4	Y	3173	3166	0	6	8	209
							3490	9									

BETTS 54-4-20 WELL #: 1H RRCID -> 280913 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 10662 PERF.11003 - 15646

*10	26474	X	23741	-0-	-2733	-0-	1	1	18463	2	Y	4596	4477	0	48	8	330
							221	4	5056	9							
*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	20880	-0-	-5594	-0-	1	1	16790	2	Y	3557	3496	0	79	8	245
							176	4	3913	9							
*01	26474	X	21885	-0-	-4589	-0-	1	1	17536	2	Y	3784	3814	0	40	8	175
							186	4	4162	9							
*02	22400	X	15627	-0-	-6773	-0-	12457	2	133	4	Y	2761	2740	0	16	8	180
							3037	9									
*03	23746	X	22645	-0-	-1101	-0-	1	1	17497	2	Y	4489	4429	0	37	8	203
							209	4	4938	9							
*04	22590	X	22533	-0-	-57	-0-	1	1	16838	2	Y	4967	4855	0	62	8	253
							230	4	5464	9							
*05	23534	X	23534	-0-	-0-	-0-	1	1	17509	2	Y	5255	5210	0	26	8	272
							243	4	5781	9							
*06	21900	X	20010	-0-	-1890	-0-	1	1	16430	2	Y	3114	3185	0	30	8	171
							154	4	3425	9							
*07	23281	X	21643	-0-	-1638	-0-	1	1	17241	2	Y	3835	3754	0	69	8	183
							182	4	4219	9							
*08	20907	X	20907	-0-	-0-	-0-	1	1	16667	2	Y	3694	3643	0	55	8	179
							176	4	4063	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 281439 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 10008 PERF.10661 - 18146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	35632	X	35632	-0-	-0-	-0-	29363	3	317	4	Y	5411	5359	0	65	8	230
							5952	9									
*11	38190	X	33585	-0-	-4605	-0-	27444	3	304	4	Y	5306	5209	0	81	8	246
							5837	9									
*12	40703	X	36199	-0-	-4504	-0-	29798	3	310	4	Y	5537	5434	0	92	8	257
							6091	9									
*01	43641	X	43641	-0-	-0-	-0-	35122	3	392	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									
*05	43233	X	43233	-0-	-0-	-0-	36911	3	305	4	Y	5470	5445	0	52	8	259
							6017	9									
*06	43966	X	43966	-0-	-0-	-0-	37566	3	306	4	Y	5540	5469	0	48	8	282
							6094	9									
*07	50403	X	50403	-0-	-0-	-0-	43753	3	6650	9	Y	6045	6028	0	28	8	271
*08	47293	X	47293	-0-	-0-	-0-	43081	3	4212	9	Y	3829	3858	1	41	8	201

RAWLINS 53-4-4 WELL #: 1H RRCID -> 281604 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11381 - 15404

*10	1798	X	1775	-0-	-23	-0-	82	4	1693	9	N	1539	1511	1	13	8	93
*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									
*05	3379	X	881	-0-	-2498	-0-	49	4	832	9	N	756	707	1	12	8	79
*06	3270	X	731	-0-	-2539	-0-	38	4	693	9	N	630	649	1	7	8	53
*07	3007	X	890	-0-	-2117	-0-	44	4	846	9	N	769	733	1	4	8	85
08	1302	X	955	-0-	-347	-0-	46	4	909	9	N	826	853	1	6	8	52

CALLAHAN 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281886 COMPL. DATE 10/19/2016 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12800 - 20173

*10	72647	X	72647	-0-	-0-	-0-	63323	2	757	4	Y	7788	7739	0	56	8	87
							8567	9									
*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									
*05	76291	X	62610	-0-	-13681	-0-	53970	2	672	4	Y	7244	7132	0	109	8	67
							7968	9									
*06	73830	X	56946	-0-	-16884	-0-	49551	2	586	4	Y	6190	6110	0	83	8	64
							6809	9									
*07	69502	X	57330	-0-	-12172	-0-	49430	2	633	4	Y	6606	6447	0	128	8	95
							7267	9									
08	69502	X	44404	-0-	-25098	-0-	38230	2	579	4	Y	5086	5041	0	65	8	75
							5595	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
*10	16864	X	16012	-0-	-852	-0-	13067	3	142	4	N	2548	2484	0	26	8	271
							2803	9									
*11	17460	X	15191	-0-	-2269	-0-	12420	3	133	4	N	2398	2404	0	33	8	232
							2638	9									
*12	18042	X	12798	-0-	-5244	-0-	10358	3	123	4	N	2106	2074	0	40	8	224
							2317	9									
*01	18042	X	15616	-0-	-2426	-0-	12684	3	146	4	N	2533	2506	0	47	8	204
							2786	9									
*02	14476	X	10739	-0-	-3737	-0-	8542	3	107	4	N	1900	1676	0	202	8	226
							2090	9									
*03	16027	X	12582	-0-	-3445	-0-	10072	3	124	4	N	2169	2175	0	12	8	208
							2386	9									
*04	15210	X	14328	-0-	-882	-0-	11582	3	133	4	N	2375	2314	0	16	8	253
							2613	9									
*05	15655	X	14318	-0-	-1337	-0-	11747	3	128	4	N	2221	2223	0	23	8	228
							2443	9									
*06	15120	X	14230	-0-	-890	-0-	11608	3	128	4	N	2267	2234	0	21	8	240
							2494	9									
*07	14818	X	14202	-0-	-616	-0-	11690	3	124	4	N	2171	2174	0	12	8	225
							2388	9									
08	14818	X	13593	-0-	-1225	-0-	11179	3	118	4	N	2087	2074	0	17	8	221
							2296	9									

JUMPSTART 55-2-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282214 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11210 - 20571

*10	43803	X	42225	-0-	-1578	-0-	17	1	31454	2	Y	9393	9338	0	20	8	393
							422	4	10332	9							
*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							
*05	45012	X	43882	-0-	-1130	-0-	18	1	34847	2	Y	7823	7769	0	49	8	385
							412	4	8605	9							
*06	43502	X	43502	-0-	-0-	-0-	18	1	35330	2	Y	7047	7063	0	44	8	325
							402	4	7752	9							
*07	44035	X	44035	-0-	-0-	-0-	20	1	35217	2	Y	7616	7536	0	65	8	340
							420	4	8378	9							
*08	43053	X	43053	-0-	-0-	-0-	20	1	34594	2	Y	7290	7235	0	47	8	348
							420	4	8019	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282242 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 11491 PERF.11758 - 21126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	37417	X	9204	-0-	-28213	-0-	6415	2	318	4	Y	2246	2172	0	56	8	25
							2471	9									
*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									
*05	20956	X	15002	-0-	-5954	-0-	10737	2	362	4	Y	3548	3427	0	130	8	32
							3903	9									
*06	20280	X	14528	-0-	-5752	-0-	10777	2	305	4	Y	3133	3042	0	91	8	32
							3446	9									
*07	21709	X	21709	-0-	-0-	-0-	16256	2	398	4	Y	4595	4401	0	161	8	65
							5055	9									
08	17732	X	7173	-0-	-10559	-0-	5405	2	217	4	Y	1410	1382	0	73	8	20
							1551	9									

SILVERTIP 76-8 UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 282271 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 13066 PERF.13541 - 18102

*10	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-					N	7	7	8			-0-
*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-
*05	11563	X	7491	-0-	-4072	-0-	5273	3	2218	9	N	2016	2003	0	13	8	-0-
*06	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	6701	3	2373	9	N	2157	2134	0	23	8	-0-
*07	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	6537	3	2341	9	N	2128	2111	0	17	8	-0-
*08	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	6149	3	2122	9	N	1929	1918	0	11	8	-0-

GETTYSBURG 55-4-21 WELL #: 1H RRCID -> 282302 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11064 - 15481

*10	28923	X	20833	-0-	-8090	-0-	15973	3	4860	9	Y	4418	4379	0	39	8	-0-
*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-
*05	25730	X	7011	-0-	-18719	-0-	5142	3	1869	9	Y	1699	1662	0	37	8	-0-
*06	24900	X	8537	-0-	-16363	-0-	6390	3	2147	9	Y	1952	1914	0	38	8	-0-
*07	23901	X	11312	-0-	-12589	-0-	8435	3	2877	9	Y	2615	2536	0	79	8	-0-
08	19685	X	8371	-0-	-11314	-0-	5973	3	2398	9	Y	2180	2131	0	49	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
*10	24087	X	19312	-0-	-4775	-0-	14189	3	5123	9	N	4657	4640	0	17	8	-0-
*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-
*05	17050	X	10110	-0-	-6940	-0-	6281	3	3829	9	N	3481	3445	0	36	8	-0-
*06	14070	X	9671	-0-	-4399	-0-	5944	3	3727	9	N	3388	3351	0	37	8	-0-
*07	12834	X	4696	-0-	-8138	-0-	1267	3	3429	9	N	3117	3077	0	40	8	-0-
08	12834	X	4855	-0-	-7979	-0-	1633	3	3222	9	N	2929	2906	0	23	8	-0-

WENDIGO STATE 45-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282315 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9953 - 14114

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	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

*10	57815	X	55331	-0-	-2484	-0-	1	1	48281	3	N	6025	5735	1	160	8	528
							421	4	6628	9							
*11	59623	X	59623	-0-	-0-	-0-	1	1	52756	3	N	5885	5760	1	40	8	613
							392	4	6474	9							
*12	113455	X	113455	-0-	-0-	-0-	1	1	98332	3	N	13157	13024	1	133	8	613
							649	4	14473	9							
*01	71233	X	71233	-0-	-0-	-0-	1	1	62277	3	N	7733	7763	1	50	8	533
							449	4	8506	9							
*02	52220	X	46780	-0-	-5440	-0-	41019	3	295	4	N	4969	4978	1	61	8	463
							5466	9									
*03	57815	X	52374	-0-	-5441	-0-	1	1	46077	3	N	5397	5566	1	36	8	258
							359	4	5937	9							
*04	55950	X	48128	-0-	-7822	-0-	1	1	42353	3	N	4943	4466	1	162	8	573
							337	4	5437	9							
*05	57815	X	49732	-0-	-8083	-0-	1	1	43958	3	N	4933	5106	1	100	8	300
							347	4	5426	9							
*06	55950	X	52411	-0-	-3539	-0-	1	1	46155	3	N	5359	4610	1	114	8	935
							360	4	5895	9							
*07	61682	X	61682	-0-	-0-	-0-	1	1	54819	3	N	5906	6044	1	97	8	700
							365	4	6497	9							
*08	55952	X	55952	-0-	-0-	-0-	1	1	49643	3	N	5414	5515	1	67	8	532
							353	4	5955	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAGNOLIA 55-2-1 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282326 COMPL. DATE 03/02/2017 TOTAL DEPTH 11515 PERF.12178 - 21288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	60500	X	60500	-0-	-0-	-0-	43833	2	751	4	Y	14469	14452	0	42	8	162
							15916	9									
*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									
*05	45849	X	37445	-0-	-8404	-0-	26286	2	546	4	Y	9648	9524	0	94	8	89
							10613	9									
*06	44370	X	42909	-0-	-1461	-0-	31307	2	538	4	Y	10058	9973	0	69	8	105
							11064	9									
*07	50600	X	50600	-0-	-0-	-0-	36281	2	634	4	Y	12441	12262	0	102	8	182
							13685	9									
*08	47990	X	47990	-0-	-0-	-0-	34345	2	613	4	Y	11847	11840	0	13	8	176
							13032	9									

KRAKEN 57-3-40 WELL #: 1H RRCID -> 282673 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10000 - 14834

*10	54061	X	54061	-0-	-0-	-0-	48179	3	5882	9	Y	5347	5252	1	75	8	140
*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
*05	58865	X	58865	-0-	-0-	-0-	53564	3	5301	9	Y	4819	4653	1	113	8	196
*06	57030	X	54428	-0-	-2602	-0-	49750	3	4678	9	Y	4253	4183	1	109	8	157
*07	59489	X	57789	-0-	-1700	-0-	53106	3	4683	9	Y	4257	4132	1	126	8	156
08	56513	X	55405	-0-	-1108	-0-	50990	3	4415	9	Y	4014	3912	1	77	8	181

BIG CYPRESS 56-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 282674 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10843 - 15346

*10	35216	X	27156	-0-	-8060	-0-	20224	3	304	4	N	6025	6116	1	12	8	363
							6628	9									
*11	32070	X	28874	-0-	-3196	-0-	21110	3	330	4	N	6758	6566	1	62	8	493
							7434	9									
*12	33139	X	27381	-0-	-5758	-0-	19915	3	312	4	N	6504	6501	1	152	8	344
							7154	9									
*01	29610	X	25777	-0-	-3833	-0-	18934	3	287	4	N	5960	5905	1	44	8	355
							6556	9									
*02	26936	X	20412	-0-	-6524	-0-	15083	3	229	4	N	4636	4579	1	31	8	381
							5100	9									
*03	29822	X	26345	-0-	-3477	-0-	18764	3	325	4	N	6596	6437	1	62	8	478
							7256	9									
*04	28860	X	26092	-0-	-2768	-0-	18855	3	312	4	N	6295	5694	1	641	8	438
							6925	9									
*05	27373	X	24656	-0-	-2717	-0-	18396	3	273	4	N	5443	5668	1	47	8	166
							5987	9									
*06	25500	X	24447	-0-	-1053	-0-	18523	3	261	4	N	5148	4787	1	113	8	414
							5663	9									
*07	27838	X	27838	-0-	-0-	-0-	20939	3	298	4	N	6001	5911	1	38	8	466
							6601	9									
08	26939	X	26294	-0-	-645	-0-	19466	3	292	4	N	5942	5735	1	66	8	607
							6536	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SIEVERS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 282695 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11237 - 21411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	60450	X	56635	-0-	-3815	-0-	48527	3	411	4	Y	6997	6955	0	32	8	423
							7697	9									
*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									
*05	59662	X	59662	-0-	-0-	-0-	52157	3	421	4	Y	6440	6342	0	96	8	424
							7084	9									
*06	54300	X	49913	-0-	-4387	-0-	43131	3	374	4	Y	5825	5730	0	71	8	448
							6408	9									
*07	58800	X	58800	-0-	-0-	-0-	51316	3	398	4	Y	6442	6379	0	106	8	405
							7086	9									
08	60760	X	55720	-0-	-5040	-0-	48783	3	374	4	Y	5966	5892	0	66	8	413
							6563	9									

STONES RIVER 55-4-23 WELL #: 1H RRCID -> 282724 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11232 - 15524

*10	21204	X	16774	-0-	-4430	-0-	13003	3	3771	9	Y	3428	3397	0	31	8	-0-
*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-
*05	15779	X	12636	-0-	-3143	-0-	10047	3	2589	9	Y	2354	2337	0	17	8	-0-
*06	15270	X	11905	-0-	-3365	-0-	9495	3	2410	9	Y	2191	2172	0	19	8	-0-
*07	15779	X	12168	-0-	-3611	-0-	9680	3	2488	9	Y	2262	2219	0	43	8	-0-
08	16461	X	10857	-0-	-5604	-0-	8592	3	2265	9	Y	2059	2028	0	31	8	-0-

HONEY SPRINGS 55-4-19 WELL #: 1H RRCID -> 282725 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11167 - 15566

*10	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3068	3	845	9	N	768	762	0	6	8	-0-
*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-
*05	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	10016	3	1999	9	N	1817	1768	0	49	8	-0-
*06	30136	X	30136	-0-	-0-	-0-	25990	3	4146	9	N	3769	3712	0	57	8	-0-
*07	28275	X	28275	-0-	-0-	-0-	24623	3	3652	9	N	3320	3213	0	107	8	-0-
*08	26450	X	26450	-0-	-0-	-0-	22880	3	3570	9	N	3245	3168	0	77	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SANDWORM STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282728 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10369 - 17324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	78988	X	66383	-0-	-12605	-0-	56558	3	9825	9	Y	8932	8854	0	78	8	-0-
*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-
*05	67920	X	67920	-0-	-0-	-0-	58702	3	9218	9	Y	8380	8263	0	117	8	-0-
*06	61920	X	60393	-0-	-1527	-0-	51964	3	8429	9	Y	7663	7553	0	110	8	-0-
*07	63984	X	61691	-0-	-2293	-0-	53091	3	8600	9	Y	7818	7685	0	133	8	-0-
08	62620	X	61239	-0-	-1381	-0-	52837	3	8402	9	Y	7638	7554	0	84	8	-0-

ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282757 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11517 - 21090

*10	64604	X	47184	-0-	-17420	-0-	37542	3	9642	9	Y	8765	8776	0	12	8	98
*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			
*05	47523	X	46965	-0-	-558	-0-	37551	3	9414	9	Y	8558	8507	0	38	8	80
*06	47659	X	47659	-0-	-0-	-0-	38892	3	8767	9	Y	7970	7936	0	31	8	83
*07	45292	X	45292	-0-	-0-	-0-	36816	3	8476	9	Y	7705	7627	0	48	8	113
08	46500	X	44308	-0-	-2192	-0-	36276	3	8032	9	Y	7302	7275	0	32	8	108

DROOP MOUNTAIN 55-4-35 WELL #: 1H RRCID -> 282758 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10917 - 15224

*10	22723	X	15336	-0-	-7387	-0-	11885	3	3451	9	N	3137	3101	0	36	8	-0-
*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	13638	-0-	-2592	-0-	10802	3	2836	9	N	2578	2532	0	46	8	-0-
*05	15655	X	14838	-0-	-817	-0-	12002	3	2836	9	N	2578	2559	0	19	8	-0-
*06	15120	X	12392	-0-	-2728	-0-	9948	3	2444	9	N	2222	2201	0	21	8	-0-
*07	14353	X	14048	-0-	-305	-0-	11415	3	2633	9	N	2394	2343	0	51	8	-0-
08	14849	X	14387	-0-	-462	-0-	11793	3	2594	9	N	2358	2317	0	41	8	-0-

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282759 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10756 - 17963

*10	40344	X	40344	-0-	-0-	-0-	32222	3	8122	9	N	7384	7289	0	95	8	-0-
*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	34280	X	34280	-0-	-0-	-0-	28188	3	6092	9	N	5538	5416	0	122	8	-0-
*05	41529	X	41529	-0-	-0-	-0-	34224	3	7305	9	N	6641	6505	0	136	8	-0-
*06	37344	X	37344	-0-	-0-	-0-	30902	3	6442	9	N	5856	5731	0	125	8	-0-
*07	39990	X	39990	-0-	-0-	-0-	33100	3	6890	9	N	6264	6109	0	155	8	-0-
*08	38844	X	38844	-0-	-0-	-0-	32353	3	6491	9	N	5901	5782	0	119	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHUPACABRA 56-2-45 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282760 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10938 - 17699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	23033	X	18072	-0-	-4961	-0-	14287	3	3785	9	N	3441	3406	0	35	8	-0-
*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-
*05	17515	X	11782	-0-	-5733	-0-	8943	3	2839	9	N	2581	2538	0	43	8	-0-
*06	15990	X	14506	-0-	-1484	-0-	11603	3	2903	9	N	2639	2594	0	45	8	-0-
*07	14785	X	14785	-0-	-0-	-0-	11768	3	3017	9	N	2743	2685	0	58	8	-0-
*08	13321	X	13321	-0-	-0-	-0-	10521	3	2800	9	N	2545	2500	0	45	8	-0-

CHOLLA STATE 2-4 WELL #: 2H RRCID -> 282761 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11272 - 20356

*10	30653	X	30653	-0-	-0-	-0-	24232	3	6421	9	N	5837	5743	0	94	8	-0-
*11	23979	X	23979	-0-	-0-	-0-	18550	3	5429	9	N	4935	4874	0	61	8	-0-
*12	20602	X	20602	-0-	-0-	-0-	15541	3	5061	9	N	4601	4439	0	162	8	-0-
*01	22490	X	22490	-0-	-0-	-0-	17164	3	5326	9	N	4842	4772	0	70	8	-0-
*02	18312	X	18312	-0-	-0-	-0-	14186	3	4126	9	N	3751	3731	0	20	8	-0-
*03	24615	X	24615	-0-	-0-	-0-	19113	3	5502	9	N	5002	4962	0	40	8	-0-
*04	20852	X	20852	-0-	-0-	-0-	16031	3	4821	9	N	4383	4334	0	49	8	-0-
*05	18314	X	18314	-0-	-0-	-0-	14034	3	4280	9	N	3891	3852	0	39	8	-0-
*06	18817	X	18817	-0-	-0-	-0-	14710	3	4107	9	N	3734	3698	0	36	8	-0-
*07	16544	X	16544	-0-	-0-	-0-	12679	3	3865	9	N	3514	3468	0	46	8	-0-
*08	18641	X	18641	-0-	-0-	-0-	14410	3	4231	9	N	3846	3796	0	50	8	-0-

FORT PILLOW 54-4-13 WELL #: 1H RRCID -> 282762 COMPL. DATE 02/17/2018 TOTAL DEPTH 10878 PERF.11238 - 15500

*10	29760	X	24768	-0-	-4992	-0-	19389	3	238	4	Y	4674	4554	0	66	8	334
							5141	9									
*11	28800	X	25254	-0-	-3546	-0-	20131	3	229	4	Y	4449	4404	0	119	8	260
							4894	9									
*12	27435	X	21675	-0-	-5760	-0-	16038	3	244	4	Y	4903	4716	0	110	8	337
							5393	9									
*01	27435	X	22152	-0-	-5283	-0-	17381	3	213	4	Y	4144	4237	0	53	8	191
							4558	9									
*02	23576	X	15168	-0-	-8408	-0-	11810	3	143	4	Y	2923	2905	0	18	8	191
							3215	9									
*03	26102	X	22332	-0-	-3770	-0-	18050	3	187	4	Y	3723	3699	0	48	8	167
							4095	9									
*04	25260	X	20721	-0-	-4539	-0-	17348	3	155	4	Y	2925	2870	0	75	8	147
							3218	9									
*05	22227	X	20927	-0-	-1300	-0-	17438	3	160	4	Y	3026	2986	0	31	8	156
							3329	9									
*06	21600	X	20347	-0-	-1253	-0-	15738	3	195	4	Y	4013	3913	0	35	8	221
							4414	9									
*07	22320	X	19827	-0-	-2493	-0-	15608	3	180	4	Y	3672	3639	0	79	8	175
							4039	9									
08	22320	X	19583	-0-	-2737	-0-	15522	3	174	4	Y	3534	3475	0	63	8	171
							3887	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
*10	20243	X	14194	-0-	-6049	-0-	11255	3	2939	9	N	2672	2646	0	26	8	-0-
*11	19590	X	15370	-0-	-4220	-0-	12568	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	16287	-0-	-753	-0-	13720	3	2567	9	N	2334	2296	0	38	8	-0-
*05	17608	X	16692	-0-	-916	-0-	14182	3	2510	9	N	2282	2246	0	36	8	-0-
*06	17040	X	15035	-0-	-2005	-0-	12949	3	2086	9	N	1896	1862	0	34	8	-0-
*07	17019	X	14900	-0-	-2119	-0-	12945	3	1955	9	N	1777	1734	0	43	8	-0-
08	17019	X	14959	-0-	-2060	-0-	12618	3	2341	9	N	2128	2102	0	26	8	-0-

STONY LAKE 54-4-37 WELL #: 1H RRCID -> 282770 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10628 - 15037

*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	54	3	635	9	N	577	577	0			-0-
08	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

*10	22475	X	20058	-0-	-2417	-0-	3	1	16473	3	N	3256	3213	0	43	8	-0-
							3582	9									
*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	14593	-0-	-2567	-0-	4	1	11942	3	N	2406	2325	0	81	8	-0-
							2647	9									
*05	17050	X	14882	-0-	-2168	-0-	4	1	12416	3	N	2238	2198	0	40	8	-0-
							2462	9									
*06	16500	X	13810	-0-	-2690	-0-	3	1	11647	3	N	1964	1929	0	35	8	-0-
							2160	9									
*07	17050	X	15200	-0-	-1850	-0-	4	1	12839	3	N	2143	2106	0	37	8	-0-
							2357	9									
08	15252	X	14895	-0-	-357	-0-	4	1	12449	3	N	2220	2187	0	33	8	-0-
							2442	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SPHINX STATE 57-3-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282788 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10442 - 17910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	80290	X	63575	-0-	-16715	-0-	53764	3	9811	9	Y	8919	8836	0	83	8	-0-
*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-
*05	65038	X	63851	-0-	-1187	-0-	54624	3	9227	9	Y	8388	8263	0	125	8	-0-
*06	61230	X	57183	-0-	-4047	-0-	48740	3	8443	9	Y	7675	7559	0	116	8	-0-
*07	62248	X	59888	-0-	-2360	-0-	51893	3	7995	9	Y	7268	7118	0	150	8	-0-
08	60419	X	59219	-0-	-1200	-0-	50680	3	8539	9	Y	7763	7671	0	92	8	-0-

VALKYRIE STATE 57-2-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282805 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10082 - 19546

*10	73509	X	73509	-0-	-0-	-0-	61342	3	12167	9	N	11061	10929	0	132	8	-0-
*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-
*05	82460	X	74103	-0-	-8357	-0-	63629	3	10474	9	N	9522	9311	0	211	8	-0-
*06	95271	X	95271	-0-	-0-	-0-	83451	3	11820	9	N	10745	10495	0	250	8	-0-
*07	82553	X	70786	-0-	-11767	-0-	61315	3	9471	9	N	8610	8360	0	250	8	-0-
08	82553	X	69293	-0-	-13260	-0-	60386	3	8907	9	N	8097	7941	0	156	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282806 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10870 - 20300

*10	92538	X	92538	-0-	-0-	-0-	82217	3	10321	9	N	9383	9084	0	299	8	-0-
*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	83148	-0-	-8472	-0-	75139	3	8009	9	N	7281	7101	0	180	8	-0-
*05	94674	X	84455	-0-	-10219	-0-	76470	3	7985	9	N	7259	7106	0	153	8	-0-
*06	91620	X	80644	-0-	-10976	-0-	72954	3	7690	9	N	6991	6869	0	122	8	-0-
*07	88009	X	77449	-0-	-10560	-0-	69607	3	7842	9	N	7129	6976	0	153	8	-0-
08	88009	X	81366	-0-	-6643	-0-	74323	3	7043	9	N	6403	6306	0	97	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
*10	24211	X	17803	-0-	-6408	-0-	1	1	14402	3	N	3091	3036	0	55	8	-0-
							3400	9									
*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									
*05	17918	X	16075	-0-	-1843	-0-	1	1	13049	3	N	2750	2672	0	78	8	-0-
							3025	9									
*06	16920	X	14232	-0-	-2688	-0-	1	1	11411	3	N	2564	2481	0	83	8	-0-
							2820	9									
*07	17484	X	15606	-0-	-1878	-0-	1	1	12687	3	N	2653	2556	0	97	8	-0-
							2918	9									
08	17484	X	14865	-0-	-2619	-0-	1	1	12246	3	N	2380	2304	0	76	8	-0-
							2618	9									

YELLOW BAYOU 54-4-25 WELL #: 1H RRCID -> 282808 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10902 - 15341

*10	36332	X	29913	-0-	-6419	-0-	23379	3	6534	9	N	5940	5871	0	69	8	-0-
*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-
*05	35185	X	25139	-0-	-10046	-0-	19838	3	5301	9	N	4819	4785	0	34	8	-0-
*06	26490	X	22896	-0-	-3594	-0-	18136	3	4760	9	N	4327	4286	0	41	8	-0-
*07	27373	X	24071	-0-	-3302	-0-	18890	3	5181	9	N	4710	4609	0	101	8	-0-
08	27373	X	22919	-0-	-4454	-0-	18012	3	4907	9	N	4461	4382	0	79	8	-0-

SHOSHONI 54-4-35 WELL #: 1HR RRCID -> 282809 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 10414 PERF.10705 - 15009

*10	59334	X	50947	-0-	-8387	-0-	48804	3	2143	9	N	1948	1847	0	101	8	-0-
*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	31620	-0-	-14340	-0-	30092	3	1528	9	N	1389	1282	0	107	8	-0-
*05	45291	X	34676	-0-	-10615	-0-	33023	3	1653	9	N	1503	1455	0	48	8	-0-
*06	41610	X	32548	-0-	-9062	-0-	31171	3	1377	9	N	1252	1194	0	58	8	-0-
*07	40982	X	34209	-0-	-6773	-0-	32635	3	1574	9	N	1431	1293	0	138	8	-0-
08	40982	X	30220	-0-	-10762	-0-	28801	3	1419	9	N	1290	1187	0	103	8	-0-

SUMMIT POINT 54-4-31 WELL #: 1H RRCID -> 282810 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 10677 PERF.11065 - 15368

*10	23808	X	18026	-0-	-5782	-0-	15409	3	2617	9	N	2379	2359	0	20	8	-0-
*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	15283	-0-	-3407	-0-	13120	3	2163	9	N	1966	1959	0	7	8	-0-
*05	19158	X	17234	-0-	-1924	-0-	15043	3	2191	9	N	1992	1992	0			-0-
*06	18540	X	15893	-0-	-2647	-0-	13899	3	1994	9	N	1813	1813	0			-0-
*07	16275	X	15396	-0-	-879	-0-	13343	3	2053	9	N	1866	1866	0			-0-
08	17236	X	15732	-0-	-1504	-0-	13679	3	2053	9	N	1866	1860	0	6	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BELLTOWN 57-3-19 WELL #: 1H RRCID -> 282811 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 9904 PERF.10122 - 14509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNSHINE 54-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 282836 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12061 - 16285

*10	15872	X	13712	-0-	-2160	-0-	9839	3	177	4	Y	3360	3364	0	11	8	418
							3696	9									
*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									
*05	15531	X	12432	-0-	-3099	-0-	9026	3	164	4	Y	2947	2983	0	27	8	403
							3242	9									
*06	15030	X	12699	-0-	-2331	-0-	9284	3	164	4	Y	2955	2891	0	23	8	444
							3251	9									
*07	15562	X	13382	-0-	-2180	-0-	9666	3	182	4	Y	3213	3211	0	40	8	406
							3534	9									
08	15562	X	13213	-0-	-2349	-0-	9741	3	185	4	Y	2988	2948	0	32	8	414
							3287	9									

SEAHAWK 57-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 282865 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10197 PERF.10450 - 14875

*10	27125	X	25849	-0-	-1276	-0-	20768	3	5081	9	N	4619	4558	0	61	8	-0-
*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	34790	-0-	-2560	-0-	27914	3	6876	9	N	6251	6123	0	128	8	-0-
*05	38595	X	32807	-0-	-5788	-0-	26274	3	6533	9	N	5939	5822	0	117	8	-0-
*06	36150	X	31247	-0-	-4903	-0-	25140	3	6107	9	N	5552	5468	0	84	8	-0-
*07	36301	X	29983	-0-	-6318	-0-	24129	3	5854	9	N	5322	5226	0	96	8	-0-
08	36301	X	27156	-0-	-9145	-0-	21687	3	5469	9	N	4972	4914	0	58	8	-0-

HYDRA 56-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282882 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10896 - 17419

*10	30163	X	28924	-0-	-1239	-0-	23817	3	5107	9	N	4643	4620	0	23	8	-0-
*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	29309	-0-	-2011	-0-	23765	3	5544	9	N	5040	5006	0	34	8	-0-
*05	31072	X	31072	-0-	-0-	-0-	25227	3	5845	9	N	5314	5260	0	54	8	-0-
*06	32040	X	28871	-0-	-3169	-0-	23394	3	5477	9	N	4979	4935	0	44	8	-0-
*07	33108	X	29976	-0-	-3132	-0-	24249	3	5727	9	N	5206	5138	0	68	8	-0-
08	33108	X	25776	-0-	-7332	-0-	20325	3	5451	9	N	4955	4913	0	42	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEANS STATION 53-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 282883 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11202 - 15525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	23219	X	15982	-0-	-7237	-0-	11887	3	183	4	N	3556	3488	1	25	8	216
							3912	9									
*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									
*05	17887	X	15313	-0-	-2574	-0-	11833	3	155	4	N	3023	2938	1			319
							3325	9									
*06	14308	X	14308	-0-	-0-	-0-	11628	3	124	4	N	2324	2445	1			198
							2556	9									
*07	15066	X	14180	-0-	-886	-0-	11096	3	138	4	N	2678	2577	1			299
							2946	9									
08	15314	X	13408	-0-	-1906	-0-	10474	3	132	4	N	2547	2677	1	7	8	162
							2802	9									

SANTA ROSA 54-4-3 WELL #: 1H RRCID -> 282908 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11234 - 15448

*10	22165	X	20046	-0-	-2119	-0-	14516	3	5530	9	N	5027	4997	0	30	8	-0-
*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	16147	-0-	-2693	-0-	11584	3	4563	9	N	4148	4138	0	10	8	-0-
*05	18104	X	15965	-0-	-2139	-0-	11570	3	4395	9	N	3995	3995	0			-0-
*06	17100	X	15380	-0-	-1720	-0-	11262	3	4118	9	N	3744	3744	0			-0-
*07	17670	X	15524	-0-	-2146	-0-	11376	3	4148	9	N	3771	3771	0			-0-
08	17670	X	15939	-0-	-1731	-0-	11675	3	4264	9	N	3876	3867	0	9	8	-0-

IVY MOUNTAIN 53-4-3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282916 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 11155 PERF.11530 - 18930

*10	40672	X	38187	-0-	-2485	-0-	32283	3	257	4	Y	5134	5005	1	31	8	211
							5647	9									
*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									
*05	39897	X	25609	-0-	-14288	-0-	21825	3	148	4	Y	3305	3229	1			223
							3636	9									
*06	38610	X	26729	-0-	-11881	-0-	23328	3	141	4	Y	2964	3159	1			28
							3260	9									
*07	39556	X	28527	-0-	-11029	-0-	24024	3	188	4	Y	3923	3568	1			383
							4315	9									
08	39556	X	27201	-0-	-12355	-0-	23980	3	142	4	Y	2799	2962	1	7	8	213
							3079	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CEDAR MOUNTAIN 54-4-15 WELL #: 1H RRCID -> 282917 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10981 - 15397

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	40951 X	17052	-0-	-23899	-0-	13269	3	3783	9	N	3439	3237	0	202	8	-0-
*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-
*05	17536 X	17536	-0-	-0-	-0-	14133	3	3403	9	N	3094	3051	0	43	8	-0-
*06	15845 X	15845	-0-	-0-	-0-	12779	3	3066	9	N	2787	2740	0	47	8	-0-
*07	17848 X	17848	-0-	-0-	-0-	14243	3	3605	9	N	3277	3161	0	116	8	-0-
08	17546 X	15252	-0-	-2294	-0-	12204	3	3048	9	N	2771	2691	0	80	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282999 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11566 - 19044

*10	20914 X	20914	-0-	-0-	-0-	16651	3	192	4	Y	3701	3698	0	11	8	41
						4071	9									
*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			
*05	19220 X	13410	-0-	-5810	-0-	10241	3	140	4	Y	2754	2732	0	18	8	26
						3029	9									
*06	18600 X	15230	-0-	-3370	-0-	11898	3	151	4	Y	2892	2870	0	18	8	30
						3181	9									
*07	17286 X	17286	-0-	-0-	-0-	13753	3	3533	9	Y	3212	3168	0	27	8	47
*08	15083 X	15083	-0-	-0-	-0-	12084	3	2999	9	Y	2726	2717	0	16	8	40

TEXAS SABAL 55-1-40 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283000 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 11237 PERF.11667 - 18739

*10	21701 X	21701	-0-	-0-	-0-	17083	3	210	4	Y	4007	4002	0	12	8	45
						4408	9									
*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			
*05	18941 X	17797	-0-	-1144	-0-	13825	3	181	4	Y	3446	3419	0	25	8	32
						3791	9									
*06	18690 X	17873	-0-	-817	-0-	14309	3	167	4	Y	3088	3066	0	22	8	32
						3397	9									
*07	19313 X	17780	-0-	-1533	-0-	14330	3	3450	9	Y	3136	3090	0	32	8	46
08	19313 X	18673	-0-	-640	-0-	15226	3	3447	9	Y	3134	3112	0	22	8	46

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HIPPOCAMP 57-1-29 WELL #: 1H RRCID -> 283016 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10070 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	28458	X	25877	-0-	-2581	-0-	20437	3	5440	9	N	4945	4904	0	41	8	-0-
*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	30549	-0-	-1551	-0-	25049	3	5500	9	N	5000	4931	0	69	8	-0-
*05	33170	X	28366	-0-	-4804	-0-	23426	3	4940	9	N	4491	4432	0	59	8	-0-
*06	32100	X	28120	-0-	-3980	-0-	22931	3	5189	9	N	4717	4654	0	63	8	-0-
*07	32302	X	26837	-0-	-5465	-0-	21932	3	4905	9	N	4459	4387	0	72	8	-0-
08	32302	X	21682	-0-	-10620	-0-	17748	3	3934	9	N	3576	3515	0	61	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283035 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10351 PERF.10633 - 16456

*10	96479	X	96479	-0-	-0-	-0-	90848	3	5631	9	N	5119	4991	0	128	8	-0-
*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	89134	X	89134	-0-	-0-	-0-	84805	3	4329	9	N	3935	3749	0	186	8	-0-
*05	87069	X	87069	-0-	-0-	-0-	83117	3	3952	9	N	3593	3416	0	177	8	-0-
*06	82407	X	82407	-0-	-0-	-0-	78646	3	3761	9	N	3419	3246	0	173	8	-0-
*07	84233	X	84233	-0-	-0-	-0-	80366	3	3867	9	N	3515	3313	0	202	8	-0-
*08	82392	X	82392	-0-	-0-	-0-	78818	3	3574	9	N	3249	3122	0	127	8	-0-

TROLL 57-3-9 WELL #: 1H RRCID -> 283080 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10696 - 14839

*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158	158	8			-0-
*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-
*05	1674	X	235	-0-	-1439	-0-	177	3	58	9	N	53	53	8			-0-
*06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
*07	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	8	8	8			-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	12	12	8			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SAVAGE 54-2-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283091 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 11636 PERF.11993 - 21264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	42129	X	33900	-0-	-8229	-0-	2	1	24040	3	N	8521	8803	0	35	8	208
							485	4	9373	9							
*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							
*05	33667	X	33667	-0-	-0-	-0-	2	1	24285	3	N	8105	7788	0	83	8	644
							464	4	8916	9							
*06	35400	X	27985	-0-	-7415	-0-	2	1	20105	3	N	6790	6695	0	69	8	670
							409	4	7469	9							
*07	36580	X	28075	-0-	-8505	-0-	2	1	19626	3	N	7280	7279	0	111	8	560
							439	4	8008	9							
08	36580	X	29456	-0-	-7124	-0-	2	1	21408	3	N	6925	6874	0	74	8	537
							428	4	7618	9							

PIKE PLACE 57-2-15 WELL #: 1H RRCID -> 283097 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10269 - 14504

*10	31540	X	31540	-0-	-0-	-0-	24516	3	7024	9	N	6385	6282	0	103	8	-0-
*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	25043	-0-	-3097	-0-	20171	3	4872	9	N	4429	4352	0	77	8	-0-
*05	29078	X	25028	-0-	-4050	-0-	20137	3	4891	9	N	4446	4400	0	46	8	-0-
*06	26400	X	23005	-0-	-3395	-0-	18758	3	4247	9	N	3861	3810	0	51	8	-0-
*07	27357	X	27357	-0-	-0-	-0-	22560	3	4797	9	N	4361	4304	0	57	8	-0-
08	27280	X	24383	-0-	-2897	-0-	19784	3	4599	9	N	4181	4133	0	48	8	-0-

NIGHTWATCH 56-3-21 WELL #: 1H RRCID -> 283104 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10605 - 14831

*10	39263	X	39263	-0-	-0-	-0-	31092	3	8171	9	N	7428	7321	0	107	8	-0-
*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	28267	-0-	-7853	-0-	22722	3	5545	9	N	5041	4942	0	99	8	-0-
*05	37324	X	28963	-0-	-8361	-0-	23976	3	4987	9	N	4534	4435	0	99	8	-0-
*06	36120	X	33050	-0-	-3070	-0-	27118	3	5932	9	N	5393	5291	0	102	8	-0-
*07	36789	X	36789	-0-	-0-	-0-	30095	3	6694	9	N	6085	5967	0	118	8	-0-
*08	33436	X	33436	-0-	-0-	-0-	27235	3	6201	9	N	5637	5562	0	75	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283106 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11963 - 21453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66588	X	42654	-0-	-23934	-0-	31931	3	10723	9	N	9748	9730	0	18	8	-0-
*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-
*05	55800	X	51732	-0-	-4068	-0-	42657	3	9075	9	N	8250	8213	0	37	8	-0-
*06	52230	X	45862	-0-	-6368	-0-	38473	3	7389	9	N	6717	6687	0	30	8	-0-
*07	57784	X	49777	-0-	-8007	-0-	41909	3	7868	9	N	7153	7110	0	43	8	-0-
08	57784	X	47462	-0-	-10322	-0-	39752	3	7710	9	N	7009	6977	0	32	8	-0-

HANGING H 3-18 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283107 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10988 - 18537

*10	31992	X	27902	-0-	-4090	-0-	23334	3	4568	9	Y	4153	4118	0	17	8	138
*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
*05	25802	X	25802	-0-	-0-	-0-	21555	3	4247	9	Y	3861	3837	0	29	8	140
*06	24030	X	23262	-0-	-768	-0-	19668	3	3594	9	Y	3267	3252	0	35	8	120
*07	24614	X	24411	-0-	-203	-0-	20803	3	3608	9	Y	3280	3220	0	49	8	131
08	25792	X	25687	-0-	-105	-0-	21830	3	3857	9	Y	3506	3463	0	30	8	144

SONIC 57-3-15 WELL #: 1H RRCID -> 283108 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10537 - 14898

*10	39680	X	35306	-0-	-4374	-0-	30005	3	5301	9	Y	4819	4778	0	41	8	-0-
*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-
*05	34965	X	34965	-0-	-0-	-0-	30320	3	4645	9	Y	4223	4163	0	60	8	-0-
*06	31410	X	29582	-0-	-1828	-0-	25522	3	4060	9	Y	3691	3637	0	54	8	-0-
*07	32488	X	30604	-0-	-1884	-0-	26347	3	4257	9	Y	3870	3803	0	67	8	-0-
08	34968	X	32474	-0-	-2494	-0-	28020	3	4454	9	Y	4049	4005	0	44	8	-0-

JACKALOPE 56-3-11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283109 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10871 - 15281

*10	29791	X	13878	-0-	-15913	-0-	12206	3	1672	9	N	1520	1491	0	29	8	-0-
*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	17443	-0-	-3947	-0-	14921	3	2522	9	N	2293	2242	0	51	8	-0-
*05	22103	X	17599	-0-	-4504	-0-	15094	3	2505	9	N	2277	2229	0	48	8	-0-
*06	21390	X	16399	-0-	-4991	-0-	14109	3	2290	9	N	2082	2037	0	45	8	-0-
*07	19003	X	15700	-0-	-3303	-0-	13448	3	2252	9	N	2047	1996	0	51	8	-0-
08	19003	X	15829	-0-	-3174	-0-	13563	3	2266	9	N	2060	2027	0	33	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 #: 1H RRCID -> 283110 COMPL. DATE 08/25/2017 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10206 - 16956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	68231	X	64679	-0-	-3552	-0-	55224	3	9455	9	N	8595	8518	0	77	8	-0-
*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	52075	-0-	-7475	-0-	45149	3	6926	9	N	6296	6198	0	98	8	-0-
*05	59024	X	58073	-0-	-951	-0-	50648	3	7425	9	N	6750	6644	0	106	8	-0-
*06	57120	X	53230	-0-	-3890	-0-	46859	3	6371	9	N	5792	5694	0	98	8	-0-
*07	56761	X	54714	-0-	-2047	-0-	47857	3	6857	9	N	6234	6114	0	120	8	-0-
08	58063	X	52802	-0-	-5261	-0-	46568	3	6234	9	N	5667	5593	0	74	8	-0-

GOLEM 56-3-3 WELL #: 1H RRCID -> 283111 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10684 - 15438

*10	53258	X	41939	-0-	-11319	-0-	33209	3	432	4	Y	7544	7454	1	88	8	256
							8298	9									
*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									
*05	38719	X	30221	-0-	-8498	-0-	24066	3	262	4	Y	5357	5298	0	35	8	524
							5893	9									
*06	36600	X	29354	-0-	-7246	-0-	23395	3	277	4	Y	5165	5135	0	60	8	494
							5682	9									
*07	32860	X	29998	-0-	-2862	-0-	24191	3	279	4	Y	5025	4955	0	68	8	496
							5528	9									
08	32860	X	30198	-0-	-2662	-0-	24632	3	272	4	Y	4813	1683	0	3313	1	270
							5294	9					43	8			

GORGON 57-1-33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283112 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10416 - 14155

*10	23939	X	23939	-0-	-0-	-0-	20028	3	3911	9	Y	3555	3520	0	35	8	-0-
*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-
*05	23345	X	23345	-0-	-0-	-0-	20037	3	3308	9	Y	3007	2956	0	51	8	-0-
*06	21365	X	21365	-0-	-0-	-0-	18200	3	3165	9	Y	2877	2828	0	49	8	-0-
*07	22134	X	19648	-0-	-2486	-0-	16759	3	2889	9	Y	2626	2572	0	54	8	-0-
08	24056	X	18496	-0-	-5560	-0-	15701	3	2795	9	Y	2541	2508	0	33	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
*10	32558	X	32558	-0-	-0-	-0-	26837	3	5721	9	Y	5201	5145	0	56	8	-0-
*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-
*05	29636	X	27818	-0-	-1818	-0-	22843	3	4975	9	Y	4523	4449	0	74	8	-0-
*06	28200	X	25521	-0-	-2679	-0-	20872	3	4649	9	Y	4226	4155	0	71	8	-0-
*07	30039	X	25596	-0-	-4443	-0-	20930	3	4666	9	Y	4242	4159	0	83	8	-0-
08	30008	X	22988	-0-	-7020	-0-	18702	3	4286	9	Y	3896	3844	0	52	8	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283122 COMPL. DATE 02/10/2017 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10178 - 17150

*10	91915	X	51986	-0-	-39929	-0-	44904	3	7082	9	Y	6438	6380	1	81	8	168
*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	75392	X	19354	-0-	-56038	-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
*05	54031	X	54031	-0-	-0-	-0-	47175	3	6856	9	Y	6233	6018	1	148	8	254
*06	49620	X	48095	-0-	-1525	-0-	41878	3	6217	9	Y	5652	5550	1	147	8	209
*07	56947	X	46040	-0-	-10907	-0-	40140	3	5900	9	Y	5364	5206	1	171	8	196
08	53723	X	44531	-0-	-9192	-0-	39100	3	5431	9	Y	4937	4763	1	150	8	220

WILLIAMSBURG 54-4-5 WELL #: 1H RRCID -> 283125 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10704 PERF.11092 - 15507

*10	36580	X	30880	-0-	-5700	-0-	24147	3	6733	9	N	6121	6039	0	82	8	-0-
*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-
*05	20183	X	20183	-0-	-0-	-0-	15542	3	4641	9	N	4219	4219	0			-0-
*06	20310	X	18777	-0-	-1533	-0-	14535	3	4242	9	N	3856	3856	0			-0-
*07	22134	X	21709	-0-	-425	-0-	16914	3	4795	9	N	4359	4359	0			-0-
08	22134	X	18400	-0-	-3734	-0-	14132	3	4268	9	N	3880	3871	0	9	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 283132 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10941 - 20436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	27923	X	27923	-0-	-0-	-0-	21293	2	348	4	N	5711	5655	1	131	8	195
							6282	9									
*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	27353	X	27353	-0-	-0-	-0-	20466	2	302	4	N	5986	5957	1	91	8	177
							6585	9									
*02	21195	X	21195	-0-	-0-	-0-	15782	2	231	4	N	4711	4434	1	43	8	411
							5182	9									
*03	29941	X	29941	-0-	-0-	-0-	22705	2	308	4	N	6298	6362	1	36	8	311
							6928	9									
*04	29121	X	29121	-0-	-0-	-0-	22458	2	291	4	N	5793	5831	1	66	8	207
							6372	9									
*05	30198	X	30198	-0-	-0-	-0-	23282	2	319	4	N	5997	5821	1	79	8	304
							6597	9									
*06	28471	X	28471	-0-	-0-	-0-	22328	2	265	4	N	5344	5381	1	34	8	233
							5878	9									
*07	29778	X	29778	-0-	-0-	-0-	23345	2	278	4	N	5595	5588	1	33	8	207
							6155	9									
*08	29446	X	29446	-0-	-0-	-0-	23015	2	279	4	N	5593	5502	1	45	8	253
							6152	9									

CASCADES 55-1-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283143 COMPL. DATE 08/08/2017 TOTAL DEPTH 11475 PERF.11878 - 19376

*10	56327	X	42622	-0-	-13705	-0-	30657	3	11965	9	N	10877	10870	0	22	8	122
*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
*05	52514	X	42865	-0-	-9649	-0-	31147	3	11718	9	N	10653	10598	0	52	8	99
*06	50820	X	38697	-0-	-12123	-0-	29043	3	9654	9	N	8776	8740	0	43	8	92
*07	46314	X	39260	-0-	-7054	-0-	29537	3	9723	9	N	8839	8742	0	60	8	129
08	46314	X	43953	-0-	-2361	-0-	33045	3	10908	9	N	9916	9855	0	43	8	147

CONSENSUS 57-3-5 WELL #: 1H RRCID -> 283184 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10221 - 14434

*10	44299	X	32656	-0-	-11643	-0-	28429	3	4227	9	N	3843	3804	0	39	8	-0-
*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-
*05	32705	X	29269	-0-	-3436	-0-	25881	3	3388	9	N	3080	3038	0	42	8	-0-
*06	31080	X	27581	-0-	-3499	-0-	24219	3	3362	9	N	3056	3010	0	46	8	-0-
*07	31899	X	28592	-0-	-3307	-0-	25329	3	3263	9	N	2966	2918	0	48	8	-0-
08	31899	X	28191	-0-	-3708	-0-	25032	3	3159	9	N	2872	2842	0	30	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
*10	28520	X	21498	-0-	-7022	-0-	17706	3	3792	9	N	3447	3427	0	20	8	-0-
*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-
*05	19127	X	4200	-0-	-14927	-0-	3092	3	1108	9	N	1007	1007	0			-0-
*06	16830	X	7346	-0-	-9484	-0-	5766	3	1580	9	N	1436	1436	0			-0-
*07	9707	X	9707	-0-	-0-	-0-	7936	3	1771	9	N	1610	1610	0			-0-
*08	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	8262	3	1843	9	N	1675	1668	0	7	8	-0-

TWEETER 56-3-33 WELL #: 1H RRCID -> 283202 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10666 - 15027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	31310	X	7855	-0-	-23455	-0-	5270	3	2585	9	N	2350	2342	0	8	8	-0-
*11	27390	X	18880	-0-	-8510	-0-	15238	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	25379	-0-	-3631	-0-	22090	3	3289	9	N	2990	2950	0	40	8	-0-
*05	29977	X	17601	-0-	-12376	-0-	14881	3	2720	9	N	2473	2449	0	24	8	-0-
*06	28470	X	20246	-0-	-8224	-0-	17200	3	3046	9	N	2769	2739	0	30	8	-0-
*07	27466	X	21015	-0-	-6451	-0-	17958	3	3057	9	N	2779	2749	0	30	8	-0-
08	27466	X	20875	-0-	-6591	-0-	17936	3	2939	9	N	2672	2654	0	18	8	-0-

SAWMILL 57-3-43 WELL #: 1H RRCID -> 283203 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10210 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	40300	X	138	-0-	-40162	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*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	46972	X	46972	-0-	-0-	-0-	37103	3	9869	9	N	8972	8768	0	204	8	-0-
*05	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	9128	3	3412	9	N	3102	3033	0	69	8	-0-
*06	22127	X	22127	-0-	-0-	-0-	16288	3	5839	9	N	5308	5132	0	176	8	-0-
*07	40300	X	13155	-0-	-27145	-0-	9980	3	3175	9	N	2886	2765	0	121	8	-0-
08	40300	X	4194	-0-	-36106	-0-	3132	3	1062	9	N	965	915	0	50	8	-0-

SOUNDER 56-3-15 WELL #: 1H RRCID -> 283207 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10768 - 15188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	39680	X	34705	-0-	-4975	-0-	29749	3	4956	9	N	4505	4470	0	35	8	-0-
*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-
*05	33201	X	31525	-0-	-1676	-0-	27750	3	3775	9	N	3432	3395	0	37	8	-0-
*06	32790	X	28866	-0-	-3924	-0-	25613	3	3253	9	N	2957	2917	0	40	8	-0-
*07	33883	X	30038	-0-	-3845	-0-	26497	3	3541	9	N	3219	3176	0	43	8	-0-
08	33883	X	28307	-0-	-5576	-0-	24912	3	3395	9	N	3086	3061	0	25	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SENTINEL 58-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 283208 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 9775 - 14078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	57350	X	37789	-0-	-19561	-0-	29687	3	8102	9	N	7365	7312	0	53	8	-0-
*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	38021	-0-	-769	-0-	31514	3	6507	9	N	5915	5845	0	70	8	-0-
*05	38980	X	38980	-0-	-0-	-0-	32695	3	6285	9	N	5714	5662	0	52	8	-0-
*06	38040	X	35237	-0-	-2803	-0-	29616	3	5621	9	N	5110	5055	0	55	8	-0-
*07	42411	X	42411	-0-	-0-	-0-	35896	3	6515	9	N	5923	5859	0	64	8	-0-
08	39804	X	39649	-0-	-155	-0-	33794	3	5855	9	N	5323	5284	0	39	8	-0-

CYCLOPS STATE 57-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283211 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10196 - 16938

*10	69681	X	69681	-0-	-0-	-0-	59044	3	10637	9	N	9670	9579	0	91	8	-0-
*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-
*05	65348	X	60526	-0-	-4822	-0-	52140	3	8386	9	N	7624	7503	0	121	8	-0-
*06	63240	X	57335	-0-	-5905	-0-	49074	3	8261	9	N	7510	7393	0	117	8	-0-
*07	64542	X	56489	-0-	-8053	-0-	47953	3	8536	9	N	7760	7627	0	133	8	-0-
08	64542	X	53188	-0-	-11354	-0-	45761	3	7427	9	N	6752	6643	0	109	8	-0-

SKYCATCHER 56-3-5 WELL #: 1H RRCID -> 283212 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10771 - 14937

*10	35588	X	28633	-0-	-6955	-0-	23250	3	5383	9	N	4894	4856	0	38	8	-0-
*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	23641	-0-	-3329	-0-	19441	3	4200	9	N	3818	3763	0	55	8	-0-
*05	27032	X	25406	-0-	-1626	-0-	20863	3	4543	9	N	4130	4092	0	38	8	-0-
*06	25680	X	24972	-0-	-708	-0-	20570	3	4402	9	N	4002	3960	0	42	8	-0-
*07	26536	X	24077	-0-	-2459	-0-	19871	3	4206	9	N	3824	3782	0	42	8	-0-
08	26536	X	21897	-0-	-4639	-0-	18191	3	3706	9	N	3369	3344	0	25	8	-0-

SPARTAN 58-2-23 WELL #: 1H RRCID -> 283223 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9833 - 14307

*10	53415	X	53415	-0-	-0-	-0-	43366	3	10049	9	N	9135	9068	0	67	8	-0-
*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	35030	-0-	-4540	-0-	29375	3	5655	9	N	5141	5124	0	17	8	-0-
*05	40889	X	35056	-0-	-5833	-0-	29366	3	5690	9	N	5173	5173	0			-0-
*06	36540	X	33320	-0-	-3220	-0-	27942	3	5378	9	N	4889	4889	0			-0-
*07	37293	X	35272	-0-	-2021	-0-	29579	3	5693	9	N	5175	5175	0			-0-
08	37293	X	34972	-0-	-2321	-0-	29433	3	5539	9	N	5035	5021	0	14	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HARPER FERRY 54-4-29 WELL #: 1H RRCID -> 283225 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10997 - 15776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	48577	X	35359	-0-	-13218	-0-	27305	3	8054	9	N	7322	7297	0	25	8	-0-
*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	31387	-0-	-4793	-0-	24506	3	6881	9	N	6255	6246	0	9	8	-0-
*05	37386	X	33445	-0-	-3941	-0-	26425	3	7020	9	N	6382	6382	0			-0-
*06	35640	X	30848	-0-	-4792	-0-	24252	3	6596	9	N	5996	5996	0			-0-
*07	35247	X	29010	-0-	-6237	-0-	22818	3	6192	9	N	5629	5629	0			-0-
08	35247	X	29577	-0-	-5670	-0-	23295	3	6282	9	N	5711	5703	0	8	8	-0-

WILLOW 55-1-36 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283226 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 11593 PERF.12098 - 22104

*10	68665	X	54512	-0-	-14153	-0-	40281	3	14231	9	Y	12937	12939	0	23	8	145
*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
*05	56327	X	52344	-0-	-3983	-0-	38199	3	14145	9	Y	12859	12797	0	51	8	120
*06	54510	X	47815	-0-	-6695	-0-	35836	3	11979	9	Y	10890	10851	0	45	8	114
*07	52297	X	49247	-0-	-3050	-0-	36632	3	12615	9	Y	11468	11350	0	64	8	168
*08	52955	X	52955	-0-	-0-	-0-	39908	3	13047	9	Y	11861	11810	0	43	8	176

STAGGERWING 57-3-35 WELL #: 1H RRCID -> 283227 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10224 - 14633

*10	55056	X	34442	-0-	-20614	-0-	29620	3	4822	9	N	4384	4337	0	47	8	-0-
*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-
*05	38471	X	28558	-0-	-9913	-0-	23291	3	5267	9	N	4788	4741	0	47	8	-0-
*06	32940	X	26442	-0-	-6498	-0-	22669	3	3773	9	N	3430	3373	0	57	8	-0-
*07	27285	X	27285	-0-	-0-	-0-	23515	3	3770	9	N	3427	3368	0	59	8	-0-
08	28551	X	25114	-0-	-3437	-0-	21635	3	3479	9	N	3163	3129	0	34	8	-0-

SPIRIT 57-3-29 WELL #: 1H RRCID -> 283228 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10281 - 14710

*10	56823	X	48202	-0-	-8621	-0-	43207	3	4995	9	N	4541	4484	0	57	8	-0-
*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	38616	-0-	-4974	-0-	34895	3	3721	9	N	3383	3321	0	62	8	-0-
*05	45043	X	40827	-0-	-4216	-0-	37004	3	3823	9	N	3475	3446	0	29	8	-0-
*06	43590	X	37520	-0-	-6070	-0-	34070	3	3450	9	N	3136	3105	0	31	8	-0-
*07	44888	X	37678	-0-	-7210	-0-	34218	3	3460	9	N	3145	3112	0	33	8	-0-
08	44888	X	28890	-0-	-15998	-0-	26469	3	2421	9	N	2201	2163	0	38	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RUCK UNIT 3-17 WELL #: 2HR RRCID -> 283229 COMPL. DATE 11/15/2017 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11288 - 22269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	32922	X	32922	-0-	-0-	-0-	24273	3	8649	9	Y	7863	7813	0	52	8	261
*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
*05	31079	X	31079	-0-	-0-	-0-	23749	3	7330	9	Y	6664	6778	0			243
*06	27720	X	27081	-0-	-639	-0-	20473	3	6608	9	Y	6007	6026	0			224
*07	28644	X	28340	-0-	-304	-0-	21530	3	6810	9	Y	6191	6164	0			251
*08	31930	X	31930	-0-	-0-	-0-	24595	3	7335	9	Y	6668	6625	0	18	8	276

LEXINGTON 55-4-41 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283234 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10851 - 19966

*10	42129	X	38693	-0-	-3436	-0-	34929	3	3764	9	N	3422	3349	0	73	8	-0-
*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-
*05	36208	X	34857	-0-	-1351	-0-	31704	3	3153	9	N	2866	2829	0	37	8	-0-
*06	34980	X	26856	-0-	-8124	-0-	24488	3	2368	9	N	2153	2114	0	39	8	-0-
*07	35898	X	33810	-0-	-2088	-0-	30695	3	3115	9	N	2832	2723	0	109	8	-0-
08	35898	X	31848	-0-	-4050	-0-	29050	3	2798	9	N	2544	2463	0	81	8	-0-

SUPERBOLT 57-3-25 WELL #: 1H RRCID -> 283251 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 9888 PERF.10207 - 14402

*10	22103	X	19759	-0-	-2344	-0-	16062	3	3697	9	N	3361	3264	0	97	8	-0-
*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	16949	-0-	-2191	-0-	13737	3	3212	9	N	2920	2850	0	70	8	-0-
*05	19189	X	16945	-0-	-2244	-0-	13920	3	3025	9	N	2750	2710	0	40	8	-0-
*06	18510	X	15297	-0-	-3213	-0-	12417	3	2880	9	N	2618	2579	0	39	8	-0-
*07	17918	X	16106	-0-	-1812	-0-	13134	3	2972	9	N	2702	2658	0	44	8	-0-
08	17918	X	16311	-0-	-1607	-0-	13421	3	2890	9	N	2627	2587	0	40	8	-0-

HAMMERHEAD 54-1-28 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283257 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 12204 PERF.12468 - 21862

*10	35774	X	34496	-0-	-1278	-0-	25381	3	9115	9	N	8286	8270	0	16	8	-0-
*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-
*05	35912	X	35912	-0-	-0-	-0-	27631	3	8281	9	N	7528	7490	0	38	8	-0-
*06	34380	X	30359	-0-	-4021	-0-	22953	3	7406	9	N	6733	6703	0	30	8	-0-
*07	35526	X	33022	-0-	-2504	-0-	24907	3	8115	9	N	7377	7332	0	45	8	-0-
08	35774	X	32775	-0-	-2999	-0-	24764	3	8011	9	N	7283	7255	0	28	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WOOD LAKE 54-4-23 WELL #: 1H RRCID -> 283258 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10796 PERF.11131 - 15229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	21142	X	19530	-0-	-1612	-0-	14140	3	218	4	N	4702	4621	0	39	8	398
							5172	9									
*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	18760	-0-	-2754	-0-	13590	3	208	4	N	4511	4532	0	32	8	350
							4962	9									
*02	18312	X	13796	-0-	-4516	-0-	9949	3	154	4	N	3357	3349	0	14	8	344
							3693	9									
*03	20274	X	19167	-0-	-1107	-0-	14015	3	215	4	N	4488	4433	0	45	8	354
							4937	9									
*04	19620	X	19103	-0-	-517	-0-	14100	3	204	4	N	4363	4295	0	55	8	367
							4799	9									
*05	18786	X	18686	-0-	-100	-0-	13795	3	199	4	N	4265	4253	0	22	8	357
							4692	9									
*06	18540	X	17433	-0-	-1107	-0-	12956	3	184	4	N	3903	3866	0	29	8	365
							4293	9									
*07	19747	X	17246	-0-	-2501	-0-	12713	3	187	4	N	3951	3877	0	68	8	371
							4346	9									
08	19747	X	16877	-0-	-2870	-0-	12368	3	184	4	N	3932	3932	0	53	8	318
							4325	9									

PETERSBURG 54-4-17 WELL #: 1H RRCID -> 283259 COMPL. DATE 03/22/2019 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11104 - 15327

*10	32767	X	26566	-0-	-6201	-0-	20226	3	6340	9	N	5764	5727	0	37	8	-0-
*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-
*05	24118	X	12240	-0-	-11878	-0-	10251	3	1989	9	N	1808	1776	0	32	8	-0-
*06	22260	X	12287	-0-	-9973	-0-	10383	3	1904	9	N	1731	1691	0	40	8	-0-
*07	22475	X	12665	-0-	-9810	-0-	11144	3	1521	9	N	1383	1344	0	39	8	-0-
08	22475	X	13208	-0-	-9267	-0-	10839	3	2369	9	N	2154	2119	0	35	8	-0-

FREMONT 56-2-21 WELL #: 1H RRCID -> 283282 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10667 - 14995

*10	22205	X	22205	-0-	-0-	-0-	18047	3	4158	9	N	3780	3746	0	34	8	-0-
*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	20521	-0-	-1799	-0-	16815	3	3706	9	N	3369	3318	0	51	8	-0-
*05	19931	X	19931	-0-	-0-	-0-	16356	3	3575	9	N	3250	3202	0	48	8	-0-
*06	20670	X	18144	-0-	-2526	-0-	14918	3	3226	9	N	2933	2888	0	45	8	-0-
*07	21545	X	17724	-0-	-3821	-0-	14428	3	3296	9	N	2996	2942	0	54	8	-0-
08	21545	X	16760	-0-	-4785	-0-	13753	3	3007	9	N	2734	2696	0	38	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
*10	26614	X	26614	-0-	-0-	-0-	2	1	18735	3	N	7161	7022	0	139	8	-0-
							7877	9									
*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									
*05	18755	X	16079	-0-	-2676	-0-	2	1	11269	3	N	4371	4318	0	53	8	-0-
							4808	9									
*06	19050	X	14327	-0-	-4723	-0-	2	1	9972	3	N	3957	3884	0	73	8	-0-
							4353	9									
*07	19685	X	15379	-0-	-4306	-0-	2	1	10830	3	N	4134	4074	0	60	8	-0-
							4547	9									
08	19685	X	14788	-0-	-4897	-0-	2	1	10548	3	N	3853	3791	0	62	8	-0-
							4238	9									

GRENDEL 57-2-25 WELL #: 1H RRCID -> 283286 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10753 - 14723

*10	56327	X	42236	-0-	-14091	-0-	35500	3	6736	9	N	6124	6063	0	61	8	-0-
*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-
*05	39742	X	35328	-0-	-4414	-0-	29943	3	5385	9	N	4895	4835	0	60	8	-0-
*06	38460	X	32926	-0-	-5534	-0-	27818	3	5108	9	N	4644	4578	0	66	8	-0-
*07	37045	X	33687	-0-	-3358	-0-	28541	3	5146	9	N	4678	4608	0	70	8	-0-
08	36487	X	33271	-0-	-3216	-0-	28274	3	4997	9	N	4543	4500	0	43	8	-0-

SOLSTICE 56-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 283288 COMPL. DATE 03/23/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10418 - 14802

*10	30682	X	30682	-0-	-0-	-0-	24534	3	6148	9	N	5589	5497	0	92	8	-0-
*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	27409	-0-	-2441	-0-	22052	3	5357	9	N	4870	4789	0	81	8	-0-
*05	28365	X	27539	-0-	-826	-0-	22482	3	5057	9	N	4597	4548	0	49	8	-0-
*06	27450	X	25731	-0-	-1719	-0-	20879	3	4852	9	N	4411	4357	0	54	8	-0-
*07	28675	X	16068	-0-	-12607	-0-	12951	3	3117	9	N	2834	2799	0	35	8	-0-
08	28675	X	25914	-0-	-2761	-0-	21032	3	4882	9	N	4438	4371	0	67	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283338 COMPL. DATE 10/31/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11236 - 18660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	36487	X	28503	-0-	-7984	-0-	23461	3	5042	9	N	4584	4510	0	74	8	-0-
*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-
*05	48825	X	37088	-0-	-11737	-0-	30704	3	6384	9	N	5804	5749	0	55	8	-0-
*06	47220	X	32950	-0-	-14270	-0-	27732	3	5218	9	N	4744	4677	0	67	8	-0-
*07	48794	X	29524	-0-	-19270	-0-	24262	3	5262	9	N	4784	4649	0	135	8	-0-
08	44175	X	30935	-0-	-13240	-0-	25756	3	5179	9	N	4708	4587	0	121	8	-0-

PHOENIX 56-2-31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283364 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10385 - 14071

*10	22687	X	22687	-0-	-0-	-0-	17785	3	4902	9	N	4456	4393	0	63	8	-0-
*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	19823	-0-	-5827	-0-	16149	3	3674	9	N	3340	3261	0	79	8	-0-
*05	25792	X	11461	-0-	-14331	-0-	9065	3	2396	9	N	2178	2094	0	84	8	-0-
*06	34948	X	34948	-0-	-0-	-0-	30616	3	4332	9	N	3938	3784	0	154	8	-0-
*07	23002	X	13849	-0-	-9153	-0-	11558	3	2291	9	N	2083	1986	0	97	8	-0-
08	23002	X	21010	-0-	-1992	-0-	17162	3	3848	9	N	3498	3427	0	71	8	-0-

VELOCITY 56-2-17 WELL #: 1H RRCID -> 283384 COMPL. DATE 05/30/2018 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10748 - 15108

*10	27887	X	27887	-0-	-0-	-0-	23723	3	4164	9	N	3785	3675	0	110	8	-0-
*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	29331	X	29331	-0-	-0-	-0-	25420	3	3911	9	N	3555	3486	0	69	8	-0-
*05	28744	X	28744	-0-	-0-	-0-	24862	3	3882	9	N	3529	3483	0	46	8	-0-
*06	26483	X	26483	-0-	-0-	-0-	22784	3	3699	9	N	3363	3313	0	50	8	-0-
*07	26237	X	26237	-0-	-0-	-0-	22623	3	3614	9	N	3285	3236	0	49	8	-0-
*08	25652	X	25652	-0-	-0-	-0-	22088	3	3564	9	N	3240	3172	0	68	8	-0-

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283393 COMPL. DATE 07/08/2017 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11859 - 21420

*10	72881	X	57725	-0-	-15156	-0-	46499	3	11226	9	N	10205	10186	0	19	8	-0-
*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-
*05	57465	X	57465	-0-	-0-	-0-	48366	3	9099	9	N	8272	8232	0	40	8	-0-
*06	52680	X	52548	-0-	-132	-0-	44565	3	7983	9	N	7257	7224	0	33	8	-0-
*07	64294	X	53902	-0-	-10392	-0-	45126	3	8776	9	N	7978	7928	0	50	8	-0-
08	64294	X	56191	-0-	-8103	-0-	47677	3	8514	9	N	7740	7709	0	31	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BAXTER SPRINGS 54-4-33 WELL #: 1H RRCID -> 283394 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10881 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	82057	X	17047	-0-	-65010	-0-	15494	3	1553	9	N	1412	1365	0	47	8	-0-
*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-
*05	74276	X	41531	-0-	-32745	-0-	37946	3	3585	9	N	3259	3192	0	67	8	-0-
*06	63780	X	47634	-0-	-16146	-0-	44397	3	3237	9	N	2943	2850	0	93	8	-0-
*07	60326	X	46860	-0-	-13466	-0-	43470	3	3390	9	N	3082	2871	0	211	8	-0-
08	60326	X	42238	-0-	-18088	-0-	39091	3	3147	9	N	2861	2704	0	157	8	-0-

GROWLER 56-3-23 WELL #: 1H RRCID -> 283399 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 10341 PERF.10667 - 14813

*10	31868	X	27360	-0-	-4508	-0-	22752	3	4608	9	N	4189	4154	0	35	8	-0-
*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	23189	-0-	-3751	-0-	19179	3	4010	9	N	3645	3595	0	50	8	-0-
*05	27838	X	26509	-0-	-1329	-0-	22088	3	4421	9	N	4019	3973	0	46	8	-0-
*06	26100	X	24222	-0-	-1878	-0-	20228	3	3994	9	N	3631	3582	0	49	8	-0-
*07	26970	X	26286	-0-	-684	-0-	21154	3	5132	9	N	4665	4607	0	58	8	-0-
08	26970	X	26310	-0-	-660	-0-	22178	3	4132	9	N	3756	3718	0	38	8	-0-

FREDERICKSBURG STATE 3-8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283411 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11324 - 17605

*10	34843	X	34843	-0-	-0-	-0-	30915	3	200	4	N	3389	3311	0	39	8	360
							3728	9									
*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									
*05	35898	X	34784	-0-	-1114	-0-	31083	3	193	4	N	3189	3214	0			331
							3508	9									
*06	34740	X	32640	-0-	-2100	-0-	28927	3	190	4	N	3203	3192	0			342
							3523	9									
*07	33852	X	33500	-0-	-352	-0-	29895	3	187	4	N	3107	3125	0			324
							3418	9									
08	34782	X	32378	-0-	-2404	-0-	28864	3	180	4	N	3031	3019	0	13	8	323
							3334	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PACER 56-1-43 WELL #: 1H RRCID -> 283413 COMPL. DATE 09/09/2018 TOTAL DEPTH 10409 PERF.10719 - 14833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	3621	3	4773	9	N	4339	4314	0	25	8	-0-
*11	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	2125	3	2519	9	N	2290	2246	0	44	8	-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
*01	230	X	230	-0-	-0-	-0-	20	3	210	9	N	191	184	0	7	8	-0-
*02	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	275	3	1767	9	N	1606	1587	0	19	8	-0-
*03	18077	X	18077	-0-	-0-	-0-	13550	3	4527	9	N	4115	4053	0	62	8	-0-
*04	26464	X	26464	-0-	-0-	-0-	20603	3	5861	9	N	5328	5251	0	77	8	-0-
*05	17068	X	17068	-0-	-0-	-0-	12840	3	4228	9	N	3844	3799	0	45	8	-0-
*06	21356	X	21356	-0-	-0-	-0-	16498	3	4858	9	N	4416	4382	0	34	8	-0-
*07	21089	X	21089	-0-	-0-	-0-	16316	3	4773	9	N	4339	4304	0	35	8	-0-
*08	18950	X	18950	-0-	-0-	-0-	14500	3	4450	9	N	4045	4023	0	22	8	-0-

ROCA 34-159 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 283417 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11744 - 16352

*10	6851	X	3883	-0-	-2968	-0-	1448	3	2435	9	Y	2214	2167	0	50	8	10
*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
*05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	17	7	0	17	8	-0-
*06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	1013	995	0	13	8	5
*07	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	1390	1370	0	18	8	7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1016	1006	0	12	8	5

SPEEDY 57-3-37 WELL #: 1H RRCID -> 283420 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10391 - 14603

*10	35867	X	27308	-0-	-8559	-0-	22404	3	4904	9	N	4458	4365	0	93	8	-0-
*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	30598	X	30598	-0-	-0-	-0-	26235	3	4363	9	N	3966	3878	0	88	8	-0-
*05	31306	X	31306	-0-	-0-	-0-	27361	3	3945	9	N	3586	3536	0	50	8	-0-
*06	27660	X	24558	-0-	-3102	-0-	20596	3	3962	9	N	3602	3541	0	61	8	-0-
*07	31899	X	24918	-0-	-6981	-0-	20925	3	3993	9	N	3630	3568	0	62	8	-0-
08	31899	X	25603	-0-	-6296	-0-	21755	3	3848	9	N	3498	3442	0	56	8	-0-

COMMANDER 57-2-35 WELL #: 1H RRCID -> 283424 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 10018 PERF.10397 - 14502

*10	49724	X	38027	-0-	-11697	-0-	30701	3	7326	9	N	6660	6600	0	60	8	-0-
*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	35346	X	35346	-0-	-0-	-0-	28892	3	6454	9	N	5867	5776	0	91	8	-0-
*05	35433	X	33122	-0-	-2311	-0-	27164	3	5958	9	N	5416	5353	0	63	8	-0-
*06	32460	X	30005	-0-	-2455	-0-	24645	3	5360	9	N	4873	4806	0	67	8	-0-
*07	36890	X	29943	-0-	-6947	-0-	24585	3	5358	9	N	4871	4803	0	68	8	-0-
08	36890	X	29519	-0-	-7371	-0-	24307	3	5212	9	N	4738	4696	0	42	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
GHOST RIDER 57-2-43 WELL #: 1H RRCID -> 283425 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10110 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	56376	X	56376	-0-	-0-	-0-	51063	3	5313	9	N	4830	4774	0	56	8	-0-
*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	46579	-0-	-551	-0-	42481	3	4098	9	N	3725	3653	0	72	8	-0-
*05	48701	X	46120	-0-	-2581	-0-	42090	3	4030	9	N	3664	3611	0	53	8	-0-
*06	47130	X	43620	-0-	-3510	-0-	39884	3	3736	9	N	3396	3337	0	59	8	-0-
*07	48701	X	48677	-0-	-24	-0-	44485	3	4192	9	N	3811	3747	0	64	8	-0-
08	48701	X	44850	-0-	-3851	-0-	41086	3	3764	9	N	3422	3383	0	39	8	-0-

SILENT ROGUE 57-3-17 WELL #: 1H RRCID -> 283426 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10312 - 14923

*10	21038	X	21038	-0-	-0-	-0-	18490	3	2548	9	N	2316	2280	0	36	8	-0-
*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-
*05	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	7063	3	959	9	N	872	872	0			-0-
*06	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	6623	3	893	9	N	812	812	0			-0-
*07	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1840	3	119	9	N	108	108	0			-0-
*08	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-

BULL RUN STATE 55-4-22 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283469 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11082 - 18515

*10	59861	X	52429	-0-	-7432	-0-	40459	3	11970	9	Y	10882	10780	0	102	8	-0-
*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	7429	-0-	-38231	-0-	5414	3	2015	9	Y	1832	1733	0	99	8	-0-
*05	47182	X	29253	-0-	-17929	-0-	22378	3	6875	9	Y	6250	6174	0	76	8	-0-
*06	45630	X	29348	-0-	-16282	-0-	22187	3	7161	9	Y	6510	6436	0	74	8	-0-
*07	47151	X	35372	-0-	-11779	-0-	26910	3	8462	9	Y	7693	7521	0	172	8	-0-
*08	35464	X	35464	-0-	-0-	-0-	27287	3	8177	9	Y	7434	7303	0	131	8	-0-

SILVERTIP UNIT Z WELL #: 1H RRCID -> 283504 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12902 PERF. N/A

*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-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
*10	24707	X	19717	-0-	-4990	-0-	3	1	16314	3	N	3091	3023	0	68	8	-0-
							3400	9									
*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									
*05	22010	X	18704	-0-	-3306	-0-	4	1	15617	3	N	2803	2754	0	49	8	-0-
							3083	9									
*06	21300	X	19441	-0-	-1859	-0-	4	1	16288	3	N	2863	2797	0	66	8	-0-
							3149	9									
*07	20553	X	18967	-0-	-1586	-0-	4	1	15897	3	N	2787	2730	0	57	8	-0-
							3066	9									
08	20553	X	18620	-0-	-1933	-0-	3	1	15812	3	N	2550	2509	0	41	8	-0-
							2805	9									

MEDICINE BOW 56-1-1 WELL #: 1H RRCID -> 283520 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 11407 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

*10	24336	X	24336	-0-	-0-	-0-	18692	3	5644	9	N	5131	5090	0	41	8	-0-
*11	22170	X	22170	-0-	-0-	-0-	16817	3	5353	9	N	4866	4786	0	80	8	-0-
*12	20871	X	20871	-0-	-0-	-0-	15680	3	5191	9	N	4719	4668	0	51	8	-0-
*01	21149	X	21149	-0-	-0-	-0-	16034	3	5115	9	N	4650	4604	0	46	8	-0-
*02	16800	X	13246	-0-	-3554	-0-	9937	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	18639	X	18639	-0-	-0-	-0-	14084	3	4555	9	N	4141	4080	0	61	8	-0-
*05	15602	X	15602	-0-	-0-	-0-	11870	3	3732	9	N	3393	3354	0	39	8	-0-
*06	18750	X	17921	-0-	-829	-0-	13436	3	4485	9	N	4077	4043	0	34	8	-0-
*07	19685	X	18645	-0-	-1040	-0-	13956	3	4689	9	N	4263	4228	0	35	8	-0-
08	19685	X	17942	-0-	-1743	-0-	13631	3	4311	9	N	3919	3897	0	22	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283563 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10863 - 17834

*10	54140	X	54140	-0-	-0-	-0-	42873	3	11267	9	N	10243	10112	0	131	8	-0-
*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-
*05	43049	X	43049	-0-	-0-	-0-	34263	3	8786	9	N	7987	7835	0	152	8	-0-
*06	43208	X	43208	-0-	-0-	-0-	34695	3	8513	9	N	7739	7551	0	188	8	-0-
*07	42824	X	42824	-0-	-0-	-0-	34676	3	8148	9	N	7407	7232	0	175	8	-0-
*08	43828	X	43828	-0-	-0-	-0-	35873	3	7955	9	N	7232	7125	0	107	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BIG HORN 56-1-17 WELL #: 1H RRCID -> 283583 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 11353 PERF. N/A

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

*10	34802 X	34802	-0-	-0-	-0-	32405	3	2397	9	N	2179	2068	0	111	8	-0-
*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-
*05	30395 X	30395	-0-	-0-	-0-	26871	3	3524	9	N	3204	3154	0	50	8	-0-
*06	26462 X	26462	-0-	-0-	-0-	24584	3	1878	9	N	1707	1656	0	51	8	-0-
*07	35484 X	35484	-0-	-0-	-0-	31037	3	4447	9	N	4043	3899	0	144	8	-0-
*08	30578 X	30578	-0-	-0-	-0-	26452	3	4126	9	N	3751	3642	0	109	8	-0-

MEDICINE BOW 56-1-15 WELL #: 1H RRCID -> 283617 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

*10	36603 X	36603	-0-	-0-	-0-	29754	3	6849	9	N	6226	6156	0	70	8	-0-
*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-
*05	28409 X	28409	-0-	-0-	-0-	22965	3	5444	9	N	4949	4922	0	27	8	-0-
*06	26060 X	26060	-0-	-0-	-0-	21553	3	4507	9	N	4097	4069	0	28	8	-0-
*07	33104 X	33104	-0-	-0-	-0-	27669	3	5435	9	N	4941	4902	0	39	8	-0-
*08	30568 X	30568	-0-	-0-	-0-	25528	3	5040	9	N	4582	4551	0	31	8	-0-

RAIN CITY 57-3-7 WELL #: 1H RRCID -> 283651 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 9929 PERF.10155 - 14571

*10	55149 X	48399	-0-	-6750	-0-	43476	3	4923	9	N	4475	4438	0	37	8	-0-
*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	41373	-0-	-4887	-0-	37269	3	4104	9	N	3731	3680	0	51	8	-0-
*05	47802 X	39651	-0-	-8151	-0-	35745	3	3906	9	N	3551	3514	0	37	8	-0-
*06	46260 X	39667	-0-	-6593	-0-	35756	3	3911	9	N	3555	3509	0	46	8	-0-
*07	45198 X	42227	-0-	-2971	-0-	38142	3	4085	9	N	3714	3667	0	47	8	-0-
08	45198 X	40063	-0-	-5135	-0-	36233	3	3830	9	N	3482	3454	0	28	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283652 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10828 PERF.10972 - 17995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	53611 X	53611	-0-	-0-	-0-	42708	3	10903	9	N	9912	9824	0	88	8	-0-
*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	36645 X	36645	-0-	-0-	-0-	30016	3	6629	9	N	6026	5964	0	62	8	-0-
*05	41251 X	41251	-0-	-0-	-0-	34402	3	6849	9	N	6226	6184	0	42	8	-0-
*06	36357 X	36357	-0-	-0-	-0-	30172	3	6185	9	N	5623	5580	0	43	8	-0-
*07	37520 X	37520	-0-	-0-	-0-	31332	3	6188	9	N	5625	5583	0	42	8	-0-
*08	34655 X	34655	-0-	-0-	-0-	28962	3	5693	9	N	5175	5144	0	31	8	-0-

CERBERUS 56-3-43 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283670 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11237 - 20670

*10	81995 X	62237	-0-	-19758	-0-	49734	3	12503	9	N	11366	11304	0	62	8	-0-
*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-
*05	54188 X	40651	-0-	-13537	-0-	32147	3	8504	9	N	7731	7680	0	51	8	-0-
*06	46590 X	37044	-0-	-9546	-0-	29601	3	7443	9	N	6766	6709	0	57	8	-0-
*07	44702 X	37059	-0-	-7643	-0-	29952	3	7107	9	N	6461	6406	0	55	8	-0-
08	44702 X	35267	-0-	-9435	-0-	28107	3	7160	9	N	6509	6474	0	35	8	-0-

BIG HORN 57-1-11 WELL #: 1H RRCID -> 283674 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10256 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELKHORN 54-1-40 WELL #: 2H RRCID -> 283696 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12320 - 16139

*10	13113 X	9360	-0-	-3753	-0-	6412	3	123	4	N	2568	2317	0	258	8	26
						2825	9									
*11	12850 X	12850	-0-	-0-	-0-	7671	3	204	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									
*05	21579 X	21579	-0-	-0-	-0-	18225	3	142	4	N	2920	2900	0	15	8	27
						3212	9									
*06	15357 X	15357	-0-	-0-	-0-	12899	3	107	4	N	2137	2131	0	11	8	22
						2351	9									
*07	16931 X	16931	-0-	-0-	-0-	14750	3	2181	9	N	1983	1946	0	30	8	29
08	17484 X	16489	-0-	-995	-0-	13974	3	2515	9	N	2286	2225	0	57	8	33

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283707 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10957 - 17826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	53819	X	53819	-0-	-0-	-0-	42590	3	11229	9	N	10208	10037	0	171	8	-0-
*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	49305	X	49305	-0-	-0-	-0-	40166	3	9139	9	N	8308	8175	0	133	8	-0-
*05	57124	X	57124	-0-	-0-	-0-	47158	3	9966	9	N	9060	8971	0	89	8	-0-
*06	48382	X	48382	-0-	-0-	-0-	40932	3	7450	9	N	6773	6686	0	87	8	-0-
*07	51516	X	51516	-0-	-0-	-0-	43108	3	8408	9	N	7644	7549	0	95	8	-0-
*08	53960	X	53960	-0-	-0-	-0-	45420	3	8540	9	N	7764	7678	0	86	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283731 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11414 - 18621

*10	43617	X	39683	-0-	-3934	-0-	31592	3	361	4	Y	7027	7020	0	11	8	79
							7730	9									
*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			
*05	40362	X	37987	-0-	-2375	-0-	30577	3	329	4	Y	6437	6402	0	31	8	60
							7081	9									
*06	40286	X	40286	-0-	-0-	-0-	33385	3	316	4	Y	5986	5951	0	32	8	63
							6585	9									
*07	39847	X	39847	-0-	-0-	-0-	33227	3	6620	9	Y	6018	5949	0	44	8	88
*08	38358	X	38358	-0-	-0-	-0-	32102	3	6256	9	Y	5687	5662	0	29	8	84

SKYLANE 57-1-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283733 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10517 - 14795

*10	62232	X	62232	-0-	-0-	-0-	53260	3	8972	9	Y	8156	8017	0	121	8	253
*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
*05	25369	X	25369	-0-	-0-	-0-	20635	3	4734	9	Y	4304	4032	0	301	1	175
													54	8			
*06	22980	X	21675	-0-	-1305	-0-	17304	3	4371	9	Y	3974	3910	0	59	8	180
*07	61473	X	25340	-0-	-36133	-0-	20612	3	4728	9	Y	4298	4175	0	63	8	240
08	61473	X	14783	-0-	-46690	-0-	12054	3	2729	9	Y	2481	1016	0	1633	1	53
													19	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283753 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11841 - 21756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	72928	X	72928	-0-	-0-	-0-	55670	3	17258	9	N	15689	15675	0	14	8	-0-
*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-
*05	55304	X	54458	-0-	-846	-0-	42608	3	11850	9	N	10773	10759	0	14	8	-0-
*06	53520	X	46901	-0-	-6619	-0-	37261	3	9640	9	N	8764	8753	0	11	8	-0-
*07	55304	X	50668	-0-	-4636	-0-	40054	3	10614	9	N	9649	9636	0	13	8	-0-
08	55304	X	49731	-0-	-5573	-0-	39326	3	10405	9	N	9459	9452	0	7	8	-0-

BANSHEE 56-3-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283780 COMPL. DATE 11/28/2017 TOTAL DEPTH 10514 PERF.10841 - 18294

*10	54188	X	39410	-0-	-14778	-0-	30270	3	9140	9	N	8309	8165	0	144	8	-0-
*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-
*05	49386	X	49386	-0-	-0-	-0-	39468	3	9918	9	N	9016	8926	0	90	8	-0-
*06	46741	X	46741	-0-	-0-	-0-	38814	3	7927	9	N	7206	7099	0	107	8	-0-
*07	47461	X	45119	-0-	-2342	-0-	36887	3	8232	9	N	7484	7377	0	107	8	-0-
08	49383	X	47427	-0-	-1956	-0-	39002	3	8425	9	N	7659	7567	0	92	8	-0-

WALNUT 55-1-46 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283888 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11173 - 17868

*10	33604	X	29275	-0-	-4329	-0-	22561	3	6714	9	N	6104	6081	0	23	8	68
*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
*05	26009	X	20200	-0-	-5809	-0-	15238	3	4962	9	N	4511	4465	0	42	8	42
*06	22080	X	18278	-0-	-3802	-0-	13987	3	4291	9	N	3901	3870	0	32	8	41
*07	20687	X	20687	-0-	-0-	-0-	16031	3	4656	9	N	4233	4155	0	58	8	61
08	20212	X	18003	-0-	-2209	-0-	13966	3	4037	9	N	3670	3645	0	32	8	54

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SHILOH STATE 55-4-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283893 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 10717 PERF.11026 - 17855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	50065	X	46557	-0-	-3508	-0-	2	1	37692	3	N	8057	7976	0	81	8	-0-
							8863	9									
*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									
*05	44733	X	37975	-0-	-6758	-0-	2	1	31084	3	N	6263	6223	0	40	8	-0-
							6889	9									
*06	43080	X	38137	-0-	-4943	-0-	2	1	31257	3	N	6253	6200	0	53	8	-0-
							6878	9									
*07	41664	X	38495	-0-	-3169	-0-	2	1	31388	3	N	6459	6334	0	125	8	-0-
							7105	9									
08	41664	X	40440	-0-	-1224	-0-	2	1	33057	3	N	6710	6605	0	105	8	-0-
							7381	9									

BIG HORN 56-1-31 WELL #: 1H RRCID -> 283894 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10376 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

*10	112964	X	49359	-0-	-63605	-0-	37880	3	11479	9	N	10435	10339	0	96	8	-0-
*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	70479	-0-	-16341	-0-	55264	3	15215	9	N	13832	13672	0	160	8	-0-
*05	86304	X	74619	-0-	-11685	-0-	59216	3	15403	9	N	14003	13880	0	123	8	-0-
*06	77070	X	72361	-0-	-4709	-0-	57667	3	14694	9	N	13358	13190	0	168	8	-0-
*07	74896	X	74445	-0-	-451	-0-	59365	3	15080	9	N	13709	13563	0	146	8	-0-
08	74896	X	72943	-0-	-1953	-0-	58658	3	14285	9	N	12986	12895	0	91	8	-0-

BIG HORN 56-1-21 WELL #: 2H RRCID -> 283901 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 10538 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MEDICINE BOW 56-1-11 WELL #: 1HR RRCID -> 283912 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10966 PERF. N/A

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

*10	18383 X	18119	-0-	-264	-0-	13922	3	215	4	N	3620	3615	0	17	8	40
						3982	9									
*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	14442	-0-	-1188	-0-	10437	3	202	4	N	3457	3453	0	25	8	32
						3803	9									
*05	15996 X	15143	-0-	-853	-0-	10521	3	226	4	N	3996	3952	0	39	8	37
						4396	9									
*06	14940 X	14521	-0-	-419	-0-	10992	3	188	4	N	3037	3008	0	34	8	32
						3341	9									
*07	15438 X	15002	-0-	-436	-0-	11534	3	188	4	N	2982	2919	0	52	8	43
						3280	9									
*08	15821 X	15821	-0-	-0-	-0-	12370	3	215	4	N	2942	2908	0	34	8	43
						3236	9									

BIG HORN 56-1-45 WELL #: 1H RRCID -> 283925 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 10592 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
*10	29609	X	29609	-0-	-0-	-0-	23035	3	304	4	Y	5700	5695	0	19	8	64
							6270	9									
*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			
*05	29574	X	28005	-0-	-1569	-0-	21311	3	303	4	Y	5810	5759	0	42	8	54
							6391	9									
*06	27990	X	27856	-0-	-134	-0-	22146	3	270	4	Y	4945	4911	0	36	8	52
							5440	9									
*07	35729	X	35729	-0-	-0-	-0-	29624	3	6105	9	Y	5550	5453	0	68	8	81
08	27993	X	25864	-0-	-2129	-0-	20822	3	5042	9	Y	4584	4564	0	33	8	68

MISSILE 56-3-27 WELL #: 1H RRCID -> 283950 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10946 - 15265

*10	42594	X	26956	-0-	-15638	-0-	22304	3	4652	9	N	4229	4199	0	30	8	-0-
*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-
*05	27280	X	25421	-0-	-1859	-0-	21461	3	3960	9	N	3600	3569	0	31	8	-0-
*06	26070	X	24138	-0-	-1932	-0-	20465	3	3673	9	N	3339	3304	0	35	8	-0-
*07	26815	X	24506	-0-	-2309	-0-	20818	3	3688	9	N	3353	3317	0	36	8	-0-
08	26815	X	23025	-0-	-3790	-0-	19381	3	3644	9	N	3313	3292	0	21	8	-0-

MEDICINE BOW 56-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 283954 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 10709 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

*10	53227	X	37592	-0-	-15635	-0-	31264	3	6328	9	N	5753	5678	0	75	8	-0-
*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-
*05	50871	X	31297	-0-	-19574	-0-	26251	3	5046	9	N	4587	4544	0	43	8	-0-
*06	34170	X	29775	-0-	-4395	-0-	25049	3	4726	9	N	4296	4250	0	46	8	-0-
*07	33480	X	29475	-0-	-4005	-0-	24845	3	4630	9	N	4209	4163	0	46	8	-0-
08	33480	X	28793	-0-	-4687	-0-	24261	3	4532	9	N	4120	4093	0	27	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHINOOK 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284114 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11565 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	34162	X	26328	-0-	-7834	-0-	22020	3	4308	9	Y	3916	3911	0	5	8	-0-
*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	20910	-0-	-6150	-0-	17317	3	3593	9	Y	3266	3204	0	62	8	-0-
*05	27094	X	21193	-0-	-5901	-0-	17424	3	3769	9	Y	3426	3386	0	40	8	-0-
*06	25950	X	16716	-0-	-9234	-0-	13662	3	3054	9	Y	2776	2763	0	13	8	-0-
*07	26815	X	22932	-0-	-3883	-0-	18993	3	3939	9	Y	3581	3538	0	43	8	-0-
08	24583	X	20557	-0-	-4026	-0-	16864	3	3693	9	Y	3357	3333	0	24	8	-0-

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284115 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11668 - 21259

*10	63147	X	54492	-0-	-8655	-0-	43610	3	483	4	N	9454	9440	0	14	8	-0-
							10399	9									
*11	61110	X	53611	-0-	-7499	-0-	42873	3	480	4	N	9325	9296	0	29	8	-0-
							10258	9									
*12	62899	X	9653	-0-	-53246	-0-	7478	3	126	4	N	1863	1829	0	34	8	-0-
							2049	9									
*01	61690	X	12369	-0-	-49321	-0-	9750	3	188	4	N	2210	2142	0	68	8	-0-
							2431	9									
*02	50652	X	19210	-0-	-31442	-0-	15505	3	242	4	N	3148	3104	0	44	8	-0-
							3463	9									
*03	55397	X	37952	-0-	-17445	-0-	30275	3	435	4	N	6584	6422	0	162	8	-0-
							7242	9									
*04	53610	X	35426	-0-	-18184	-0-	28220	3	387	4	N	6199	6001	0	198	8	-0-
							6819	9									
*05	36654	X	36654	-0-	-0-	-0-	29341	3	384	4	N	6299	6176	0	123	8	-0-
							6929	9									
*06	38824	X	38824	-0-	-0-	-0-	31207	3	386	4	N	6574	6529	0	45	8	-0-
							7231	9									
*07	44923	X	44923	-0-	-0-	-0-	36183	3	431	4	N	7554	7428	0	126	8	-0-
							8309	9									
*08	45367	X	45367	-0-	-0-	-0-	36462	3	428	4	N	7706	7628	0	78	8	-0-
							8477	9									

ARCHES 55-1-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284201 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 11351 PERF.11637 - 21304

*10	64697	X	48769	-0-	-15928	-0-	38493	3	10276	9	N	9342	9330	0	12	8	-0-
*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-
*05	45973	X	45222	-0-	-751	-0-	35817	3	9405	9	N	8550	8444	0	106	8	-0-
*06	47100	X	44198	-0-	-2902	-0-	35310	3	8888	9	N	8080	8042	0	38	8	-0-
*07	48848	X	48848	-0-	-0-	-0-	38806	3	10042	9	N	9129	9024	0	105	8	-0-
08	48670	X	46880	-0-	-1790	-0-	37155	3	9725	9	N	8841	8778	0	63	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOBCAT 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284363 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11505 - 18288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	35225	X	35225	-0-	-0-	-0-	28220	3	7005	9	Y	6368	6359	0	9	8	-0-
*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-
*05	32206	X	32206	-0-	-0-	-0-	25954	3	6252	9	Y	5684	5657	0	27	8	-0-
*06	29580	X	28155	-0-	-1425	-0-	22589	3	5566	9	Y	5060	5039	0	21	8	-0-
*07	30566	X	27265	-0-	-3301	-0-	22441	3	4824	9	Y	4385	4350	0	35	8	-0-
08	32395	X	28245	-0-	-4150	-0-	22871	3	5374	9	Y	4885	4861	0	24	8	-0-

ASHLOCK 1-34 WELL #: 5H RRCID -> 284402 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11748 - 15868

*10	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	4434	3	90	4	Y	1799	1795	0	6	8	5
							1979	9									
*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									
*05	7316	X	6832	-0-	-484	-0-	4865	3	82	4	Y	1714	1706	0	4	8	12
							1885	9									
*06	7080	X	4807	-0-	-2273	-0-	3225	3	65	4	Y	1379	1379	0	4	8	8
							1517	9									
*07	8308	X	6004	-0-	-2304	-0-	4219	3	76	4	Y	1554	1546	0	11	8	5
							1709	9									
08	7409	X	6849	-0-	-560	-0-	4292	3	102	4	Y	2232	2224	0	5	8	8
							2455	9									

OAK 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284403 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11774 - 18671

*10	62949	X	62949	-0-	-0-	-0-	57277	3	5672	9	Y	5156	5144	0	12	8	-0-
*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	51660	-0-	-9300	-0-	47573	3	4087	9	Y	3715	3697	0	18	8	-0-
*05	59551	X	54611	-0-	-4940	-0-	50309	3	4302	9	Y	3911	3882	0	29	8	-0-
*06	57630	X	51490	-0-	-6140	-0-	47454	3	4036	9	Y	3669	3645	0	24	8	-0-
*07	56358	X	50378	-0-	-5980	-0-	46213	3	4165	9	Y	3786	3748	0	38	8	-0-
*08	49469	X	49469	-0-	-0-	-0-	45420	3	4049	9	Y	3681	3657	0	24	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
*10	40951	X	32952	-0-	-7999	-0-	25341	3	7611	9	Y	6919	6911	0	8	8	-0-
*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	28386	-0-	-2784	-0-	21815	3	6571	9	Y	5974	5959	0	15	8	-0-
*05	32209	X	27111	-0-	-5098	-0-	20809	3	6302	9	Y	5729	5707	0	22	8	-0-
*06	32626	X	32626	-0-	-0-	-0-	25630	3	6996	9	Y	6360	6338	0	22	8	-0-
*07	30442	X	26168	-0-	-4274	-0-	20011	3	6157	9	Y	5597	5565	0	32	8	-0-
08	28706	X	25228	-0-	-3478	-0-	19682	3	5546	9	Y	5042	5022	0	20	8	-0-

HAWKS 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284414 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11648 - 18511

*10	36332	X	33476	-0-	-2856	-0-	25990	3	7486	9	Y	6805	6796	0	9	8	-0-
*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-
*05	31248	X	22606	-0-	-8642	-0-	17204	3	5402	9	Y	4911	4893	0	18	8	-0-
*06	30240	X	7580	-0-	-22660	-0-	5713	3	1867	9	Y	1697	1691	0	6	8	-0-
*07	33667	X	33667	-0-	-0-	-0-	26137	3	7530	9	Y	6845	6804	0	41	8	-0-
*08	32402	X	32402	-0-	-0-	-0-	25508	3	6894	9	Y	6267	6243	0	24	8	-0-

BUCKEYE 55-1-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284415 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11705 - 18218

*10	33759	X	31799	-0-	-1960	-0-	25564	3	6235	9	Y	5668	5660	0	8	8	-0-
*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	25740	X	25297	-0-	-443	-0-	20187	3	5110	9	Y	4645	4632	0	13	8	-0-
*05	26598	X	23289	-0-	-3309	-0-	18581	3	4708	9	Y	4280	4260	0	20	8	-0-
*06	25740	X	25621	-0-	-119	-0-	20728	3	4893	9	Y	4448	4430	0	18	8	-0-
*07	26753	X	26753	-0-	-0-	-0-	21646	3	5107	9	Y	4643	4613	0	30	8	-0-
08	25389	X	23511	-0-	-1878	-0-	18800	3	4711	9	Y	4283	4265	0	18	8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 1HR RRCID -> 284432 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11441 - 18371

*10	77221	X	70639	-0-	-6582	-0-	58153	3	12486	9	Y	11351	11338	0	13	8	-0-
*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-
*05	66557	X	64067	-0-	-2490	-0-	53411	3	10656	9	Y	9687	9651	0	36	8	-0-
*06	63270	X	63031	-0-	-239	-0-	52682	3	10349	9	Y	9408	9377	0	31	8	-0-
*07	64294	X	62892	-0-	-1402	-0-	52288	3	10604	9	Y	9640	9591	0	49	8	-0-
*08	62516	X	62516	-0-	-0-	-0-	52496	3	10020	9	Y	9109	9077	0	32	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BADLANDS 54-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 284474 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11762 - 16106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	13060	X	13060	-0-	-0-	-0-	9821	3	194	4	Y	2768	2752	0	20	8	300
							3045	9									
*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									
*05	14914	X	14914	-0-	-0-	-0-	11735	3	177	4	Y	2729	2671	0	40	8	433
							3002	9									
*06	14310	X	12446	-0-	-1864	-0-	9715	3	138	4	Y	2357	2444	0	22	8	324
							2593	9									
*07	15190	X	14062	-0-	-1128	-0-	10946	3	170	4	Y	2678	2621	0	48	8	333
							2946	9									
*08	14220	X	14220	-0-	-0-	-0-	11138	3	182	4	Y	2636	2626	0	38	8	305
							2900	9									

ATOMIC 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284504 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11645 - 19102

*10	39649	X	36471	-0-	-3178	-0-	31180	3	5291	9	Y	4810	4799	0	11	8	-0-
*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-
*05	36332	X	33120	-0-	-3212	-0-	28117	3	5003	9	Y	4548	4502	0	46	8	-0-
*06	33480	X	25723	-0-	-7757	-0-	22376	3	3347	9	Y	3043	3025	0	18	8	-0-
*07	33697	X	33048	-0-	-649	-0-	28193	3	4855	9	Y	4414	4364	0	50	8	-0-
*08	30918	X	30918	-0-	-0-	-0-	26072	3	4846	9	Y	4405	4377	0	28	8	-0-

OUTLAW 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284515 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 11957 PERF.12012 - 19652

*10	123380	X	91769	-0-	-31611	-0-	86898	3	4871	9	Y	4428	4409	0	19	8	-0-
*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	84294	-0-	-37416	-0-	80491	3	3803	9	Y	3457	3422	0	35	8	-0-
*05	125767	X	84436	-0-	-41331	-0-	80582	3	3854	9	Y	3504	3450	0	54	8	-0-
*06	96780	X	78991	-0-	-17789	-0-	75307	3	3684	9	Y	3349	3306	0	43	8	-0-
*07	90830	X	79580	-0-	-11250	-0-	75770	3	3810	9	Y	3464	3394	0	70	8	-0-
08	89683	X	77669	-0-	-12014	-0-	73874	3	3795	9	Y	3450	3404	0	46	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 284574 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 11757 PERF.12068 - 21694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	40951	X	35829	-0-	-5122	-0-	29275	3	6554	9	N	5958	5949	0	9	8	-0-
*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	38940	-0-	-6450	-0-	33516	3	5424	9	N	4931	4915	0	16	8	-0-
*05	72994	X	72994	-0-	-0-	-0-	67755	3	5239	9	N	4763	4738	0	25	8	-0-
*06	67032	X	67032	-0-	-0-	-0-	62390	3	4642	9	N	4220	4201	0	19	8	-0-
*07	40579	X	36790	-0-	-3789	-0-	31874	3	4916	9	N	4469	4437	0	32	8	-0-
*08	158287	X	158287	-0-	-0-	-0-	153380	3	4907	9	N	4461	4440	0	21	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284593 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11424 - 18524

*10	68355	X	62206	-0-	-6149	-0-	51271	3	10935	9	Y	9941	9928	0	13	8	-0-
*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-
*05	55862	X	55290	-0-	-572	-0-	46750	3	8540	9	Y	7764	7728	0	36	8	-0-
*06	54060	X	50310	-0-	-3750	-0-	42279	3	8031	9	Y	7301	7271	0	30	8	-0-
*07	55335	X	49896	-0-	-5439	-0-	42018	3	7878	9	Y	7162	7115	0	47	8	-0-
08	54312	X	48326	-0-	-5986	-0-	40514	3	7812	9	Y	7102	7070	0	32	8	-0-

KNIGHT 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284606 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11278 - 18836

*10	37634	X	34855	-0-	-2779	-0-	29123	3	5732	9	Y	5211	5200	0	11	8	-0-
*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-
*05	33883	X	23698	-0-	-10185	-0-	18945	3	4753	9	Y	4321	4268	0	53	8	-0-
*06	30750	X	27104	-0-	-3646	-0-	22107	3	4997	9	Y	4543	4517	0	26	8	-0-
*07	30876	X	29963	-0-	-913	-0-	24375	3	5588	9	Y	5080	5000	0	80	8	-0-
08	30876	X	28032	-0-	-2844	-0-	22743	3	5289	9	Y	4808	4764	0	44	8	-0-

JUNIPER STATE UNIT 2-3 WELL #: 2H RRCID -> 284680 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10921 - 20875

*10	8711	X	4610	-0-	-4101	-0-	2396	3	2214	9	N	2013	1990	0	23	8	-0-
*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	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	5241	3	1915	9	N	1741	1706	0	35	8	-0-
*05	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	7280	3	1968	9	N	1789	1758	0	31	8	-0-
*06	8010	X	7874	-0-	-136	-0-	6721	3	1153	9	N	1048	1018	0	30	8	-0-
*07	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	6558	3	1950	9	N	1773	1740	0	33	8	-0-
08	9238	X	7915	-0-	-1323	-0-	6121	3	1794	9	N	1631	1613	0	18	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNIVERSITY 19-7 A WELL #: 1H RRCID -> 284763 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11969 - 18794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	17639	X	14134	-0-	-3505	-0-	8747	3	5387	9	Y	4897	4825	0	73	8	13
*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
*05	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	3124	3	3986	9	Y	3624	3598	0	18	8	25
*06	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	3051	3	3794	9	Y	3449	3452	0	2	8	20
*07	7440	X	6692	-0-	-748	-0-	3001	3	3691	9	Y	3355	3348	0	16	8	11
*08	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	3539	3	4234	9	Y	3849	3836	0	10	8	14

QUICK SILVER 55-1-7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284789 COMPL. DATE 06/15/2018 TOTAL DEPTH 11186 PERF.11414 - 18166

*10	45942	X	35136	-0-	-10806	-0-	28760	3	6376	9	Y	5796	5787	0	9	8	-0-
*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	21439	-0-	-15461	-0-	17217	3	4222	9	Y	3838	3769	0	69	8	-0-
*05	37107	X	35807	-0-	-1300	-0-	29093	3	6714	9	Y	6104	6033	0	71	8	-0-
*06	34080	X	29587	-0-	-4493	-0-	24276	3	5311	9	Y	4828	4806	0	22	8	-0-
*07	35501	X	35501	-0-	-0-	-0-	29034	3	6467	9	Y	5879	5808	0	71	8	-0-
08	35805	X	33206	-0-	-2599	-0-	27110	3	6096	9	Y	5542	5500	0	42	8	-0-

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284842 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11387 - 18803

*10	25894	X	25894	-0-	-0-	-0-	19833	3	6061	9	N	5510	5502	0	8	8	-0-
*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	20879	X	20879	-0-	-0-	-0-	16277	3	4602	9	N	4184	4170	0	14	8	-0-
*05	24404	X	24404	-0-	-0-	-0-	21227	3	3177	9	N	2888	2875	0	13	8	-0-
*06	29024	X	29024	-0-	-0-	-0-	25446	3	3578	9	N	3253	3239	0	14	8	-0-
*07	17403	X	17403	-0-	-0-	-0-	13421	3	3982	9	N	3620	3595	0	25	8	-0-
*08	43196	X	43196	-0-	-0-	-0-	39620	3	3576	9	N	3251	3236	0	15	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284856 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 11553 PERF.11856 - 21975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	64952	X	64952	-0-	-0-	-0-	1	1	48124	3	Y	15297	15280	0	17	8	-0-
							16827	9									
*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									
*05	53289	X	49734	-0-	-3555	-0-	1	1	37493	3	Y	11127	11085	0	42	8	-0-
							12240	9									
*06	51570	X	43538	-0-	-8032	-0-	1	1	32957	3	Y	9618	9586	0	32	8	-0-
							10580	9									
*07	53289	X	48361	-0-	-4928	-0-	1	1	36586	3	Y	10704	10647	0	57	8	-0-
							11774	9									
*08	47216	X	47216	-0-	-0-	-0-	1	1	35976	3	Y	10217	10179	0	38	8	-0-
							11239	9									

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284874 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10247 - 19949

*10	84692	X	74313	-0-	-10379	-0-	59554	3	14759	9	N	13417	13206	0	211	8	-0-
*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-
*05	68231	X	56469	-0-	-11762	-0-	46100	3	10369	9	N	9426	9267	0	159	8	-0-
*06	63720	X	53785	-0-	-9935	-0-	43806	3	9979	9	N	9072	8966	0	106	8	-0-
*07	60605	X	53820	-0-	-6785	-0-	44088	3	9732	9	N	8847	8739	0	108	8	-0-
08	60605	X	51383	-0-	-9222	-0-	41774	3	9609	9	N	8735	8661	0	74	8	-0-

BETTS 54-4-24 WELL #: 1H RRCID -> 285101 COMPL. DATE 07/03/2016 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11167 - 15075

*10	9362	X	7843	-0-	-1519	-0-	3	1	5880	2	N	1782	1721	0	21	8	543
							1960	9									
*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									
*05	7409	X	6670	-0-	-739	-0-	3	1	5119	2	N	1407	1331	0	10	8	566
							1548	9									
*06	8100	X	7535	-0-	-565	-0-	3	1	5883	2	N	1499	1490	0	13	8	562
							1649	9									
*07	8370	X	8212	-0-	-158	-0-	3	1	6536	2	N	1521	1363	0	186	1	501
							1673	9					33	8			
08	8370	X	7600	-0-	-770	-0-	3	1	6293	2	N	1185	1151	0	28	8	507
							1304	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
APC FEE 1-50 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285124 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.12384 - 16575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	17360	X	13611	-0-	-3749	-0-	10868	2	205	4	Y	2307	2274	0	38	8	6
							2538	9									
*11	18420	X	13152	-0-	-5268	-0-	10318	2	205	4	Y	2390	2306	0	81	8	9
							2629	9									
*12	21421	X	12929	-0-	-8492	-0-	9790	2	211	4	Y	2662	2620	1	39	8	12
							2928	9									
*01	21421	X	13964	-0-	-7457	-0-	10835	2	223	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									
*05	13981	X	10317	-0-	-3664	-0-	7902	2	164	4	Y	2046	2020	0	22	8	14
							2251	9									
*06	13500	X	12039	-0-	-1461	-0-	8936	2	193	4	Y	2645	2613	0	31	8	15
							2910	9									
*07	16307	X	16307	-0-	-0-	-0-	12956	2	254	4	Y	2815	2716	0	105	8	9
							3097	9									
08	12710	X	7550	-0-	-5160	-0-	5538	2	118	4	Y	1722	1707	0	18	8	6
							1894	9									

FRIJOLE 34-187 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285131 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11583 - 21703

*10	77531	X	54126	-0-	-23405	-0-	41268	3	12858	9	Y	11689	11660	0	36	8	56
*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
*05	44619	X	44619	-0-	-0-	-0-	35228	3	9391	9	Y	8537	8517	0	14	8	45
*06	47100	X	41097	-0-	-6003	-0-	32373	3	8724	9	Y	7931	7925	0	14	8	37
*07	48670	X	39159	-0-	-9511	-0-	30421	3	8738	9	Y	7944	7923	0	15	8	43
08	43493	X	38403	-0-	-5090	-0-	30212	3	8191	9	Y	7446	7431	0	21	8	37

ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285244 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11203 - 18102

*10	31465	X	26770	-0-	-4695	-0-	20802	3	5968	9	N	5425	5450	0	17	8	76
*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			
*05	22174	X	22174	-0-	-0-	-0-	17752	3	4422	9	N	4020	4027	0			99
*06	22920	X	20489	-0-	-2431	-0-	16494	3	3995	9	N	3632	3642	0			89
*07	24707	X	19899	-0-	-4808	-0-	15949	3	3950	9	N	3591	3593	0			87
08	24707	X	18925	-0-	-5782	-0-	15208	3	3717	9	N	3379	1565	0	1784	1	105
													12	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285400 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11388 - 18873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	54250	X	43565	-0-	-10685	-0-	33998	3	9567	9	N	8697	8686	0	11	8	-0-
*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	29373	-0-	-10647	-0-	22939	3	6434	9	N	5849	5833	0	16	8	-0-
*05	39029	X	24015	-0-	-15014	-0-	18654	3	5361	9	N	4874	4853	0	21	8	-0-
*06	35040	X	24754	-0-	-10286	-0-	19322	3	5432	9	N	4938	4919	0	19	8	-0-
*07	35390	X	35390	-0-	-0-	-0-	27767	3	7623	9	N	6930	6890	0	40	8	-0-
*08	35325	X	35325	-0-	-0-	-0-	27905	3	7420	9	N	6745	6718	0	27	8	-0-

CYCLONE 54-2-15 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285489 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11981 - 19006

*10	27559	X	20912	-0-	-6647	-0-	14995	3	5917	9	N	5379	5376	0	3	8	-0-
*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	20488	-0-	-812	-0-	15215	3	5273	9	N	4794	4792	0	2	8	-0-
*05	21359	X	17866	-0-	-3493	-0-	12921	3	4945	9	N	4495	4495	0			-0-
*06	22170	X	18277	-0-	-3893	-0-	14144	3	4133	9	N	3757	3755	0	2	8	-0-
*07	22909	X	19793	-0-	-3116	-0-	14528	3	5265	9	N	4786	4781	0	5	8	-0-
08	22909	X	19175	-0-	-3734	-0-	14157	3	5018	9	N	4562	4562	0			-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285557 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11751 - 21872

*10	44432	X	44432	-0-	-0-	-0-	34349	3	10083	9	Y	9166	9160	0	6	8	-0-
*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-
*05	37727	X	33838	-0-	-3889	-0-	25852	3	7986	9	Y	7260	7260	0			-0-
*06	36510	X	28764	-0-	-7746	-0-	22175	3	6589	9	Y	5990	5988	0	2	8	-0-
*07	35278	X	32525	-0-	-2753	-0-	25379	3	7146	9	Y	6496	6489	0	7	8	-0-
*08	30188	X	30188	-0-	-0-	-0-	23675	3	6513	9	Y	5921	5921	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
QUESO 34-153 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285569 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 11227 PERF.11605 - 18827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	46314	X	29017	-0-	-17297	-0-	20022	3	390	4	Y	7823	7745	0	85	8	38
							8605	9									
*11	40050	X	32579	-0-	-7471	-0-	23946	3	383	4	Y	7500	7416	0	82	8	40
							8250	9									
*12	38471	X	27598	-0-	-10873	-0-	19570	3	351	4	Y	6979	6920	0	60	8	39
							7677	9									
*01	38471	X	25978	-0-	-12493	-0-	18895	3	318	4	Y	6150	6066	0	86	8	37
							6765	9									
*02	30184	X	18462	-0-	-11722	-0-	12501	3	260	4	Y	5183	5132	0	48	8	40
							5701	9									
*03	33725	X	33725	-0-	-0-	-0-	24217	3	415	4	Y	8266	8214	0	53	8	39
							9093	9									
*04	32340	X	26788	-0-	-5552	-0-	18882	3	346	4	Y	6873	6807	0	74	8	31
							7560	9									
*05	40583	X	40583	-0-	-0-	-0-	29875	3	464	4	Y	9313	9237	0	58	8	49
							10244	9									
*06	32640	X	23630	-0-	-9010	-0-	16091	3	326	4	Y	6557	6533	0	42	8	31
							7213	9									
*07	33728	X	21780	-0-	-11948	-0-	14292	3	321	4	Y	6515	6474	0	37	8	35
							7167	9									
08	36704	X	17150	-0-	-19554	-0-	11185	3	257	4	Y	5189	5158	0	40	8	26
							5708	9									

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286176 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11792 - 21218

*10	63147	X	41365	-0-	-21782	-0-	33014	3	8351	9	N	7592	7575	0	17	8	-0-
*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-
*05	38459	X	38459	-0-	-0-	-0-	31366	3	7093	9	N	6448	6413	0	35	8	-0-
*06	35160	X	30319	-0-	-4841	-0-	24720	3	5599	9	N	5090	5066	0	24	8	-0-
*07	37820	X	33548	-0-	-4272	-0-	27616	3	5932	9	N	5393	5354	0	39	8	-0-
08	38471	X	31916	-0-	-6555	-0-	26086	3	5830	9	N	5300	5278	0	22	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286220 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11404 - 18820

*10	66340	X	22418	-0-	-43922	-0-	17753	3	4665	9	N	4241	4225	0	16	8	-0-
*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-
*05	55619	X	55619	-0-	-0-	-0-	44756	3	10863	9	N	9875	9754	0	121	8	-0-
*06	44400	X	43743	-0-	-657	-0-	35040	3	8703	9	N	7912	7829	0	83	8	-0-
*07	45384	X	38988	-0-	-6396	-0-	31900	3	7088	9	N	6444	6335	0	109	8	-0-
08	55614	X	40982	-0-	-14632	-0-	32761	3	8221	9	N	7474	7410	0	64	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOB COUCH 3-10 WELL #: 2H RRCID -> 286239 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11350 - 17818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	27373	X	22930	-0-	-4443	-0-	17484	3	273	4	N	4703	4436	1	275	8	370
							5173	9									
*11	25110	X	22179	-0-	-2931	-0-	16702	3	277	4	N	4727	4323	1	476	8	298
							5200	9									
*12	25234	X	21110	-0-	-4124	-0-	15995	3	257	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	15039	-0-	-6717	-0-	11616	3	185	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	21225	-0-	-945	-0-	16965	3	222	4	N	3671	3666	1	108	8	267
							4038	9									
*05	21111	X	20950	-0-	-161	-0-	17661	3	177	4	N	2829	2995	1	9	8	92
							3112	9									
*06	19972	X	19972	-0-	-0-	-0-	16173	3	194	4	N	3277	2889	1	22	8	458
							3605	9									
*07	21917	X	18838	-0-	-3079	-0-	14787	3	203	4	N	3498	3478	1	35	8	443
							3848	9									
08	21917	X	17961	-0-	-3956	-0-	14052	3	180	4	N	3390	3320	1	7	8	506
							3729	9									

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286259 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11606 - 20849

*10	50623	X	40606	-0-	-10017	-0-	32689	3	7917	9	N	7197	7168	0	29	8	-0-
*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-
*05	38223	X	34486	-0-	-3737	-0-	28340	3	6146	9	N	5587	5527	0	60	8	-0-
*06	35460	X	31066	-0-	-4394	-0-	25456	3	5610	9	N	5100	5056	0	44	8	-0-
*07	36611	X	33982	-0-	-2629	-0-	28044	3	5938	9	N	5398	5322	0	76	8	-0-
08	36611	X	31692	-0-	-4919	-0-	26040	3	5652	9	N	5138	5093	0	45	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286441 COMPL. DATE 11/09/2018 TOTAL DEPTH 11378 PERF.11665 - 21814

*10	58546	X	58546	-0-	-0-	-0-	1	1	44528	3	Y	12743	12701	0	42	8	-0-
							14017	9									
*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									
*05	53320	X	42295	-0-	-11025	-0-	1	1	32106	3	Y	9262	9189	0	73	8	-0-
							10188	9									
*06	49380	X	37135	-0-	-12245	-0-	1	1	28500	3	Y	7849	7794	0	55	8	-0-
							8634	9									
*07	47709	X	38273	-0-	-9436	-0-	1	1	29273	3	Y	8181	8095	0	86	8	-0-
							8999	9									
*08	36253	X	36253	-0-	-0-	-0-	1	1	27947	3	Y	7550	7499	0	51	8	-0-
							8305	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ASH 55-1-32 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286442 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 10939 PERF.11219 - 21399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	47399	X	36996	-0-	-10403	-0-	29807	3	7189	9	Y	6535	6523	0	28	8	73
*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			
*05	35030	X	32089	-0-	-2941	-0-	25656	3	6433	9	Y	5848	5790	0	58	8	54
*06	36210	X	30724	-0-	-5486	-0-	25007	3	5717	9	Y	5197	5146	0	51	8	54
*07	37417	X	31582	-0-	-5835	-0-	25566	3	6016	9	Y	5469	5368	0	76	8	79
08	36952	X	31005	-0-	-5947	-0-	25309	3	5696	9	Y	5178	5133	0	48	8	76

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 286472 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11066 - 18214

*10	40269	X	26486	-0-	-13783	-0-	20792	3	5694	9	N	5176	5161	0	15	8	-0-
*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-
*05	35402	X	33410	-0-	-1992	-0-	27448	3	5962	9	N	5420	5368	0	52	8	-0-
*06	35310	X	31588	-0-	-3722	-0-	26078	3	5510	9	N	5009	4966	0	43	8	-0-
*07	36487	X	31622	-0-	-4865	-0-	25933	3	5689	9	N	5172	5136	0	36	8	-0-
08	36487	X	30665	-0-	-5822	-0-	25176	3	5489	9	N	4990	4956	0	34	8	-0-

BETTS UNIT 53-4-2 WELL #: 1H RRCID -> 286693 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11278 - 17648

*10	29467	X	29467	-0-	-0-	-0-	24764	3	206	4	N	4088	3992	1	27	8	168
							4497	9									
*11	29277	X	29277	-0-	-0-	-0-	24464	3	212	4	N	4183	4188	1	40	8	123
							4601	9									
*12	32023	X	25061	-0-	-6962	-0-	20761	3	195	4	N	3732	3758	1	47	8	50
							4105	9									
*01	32023	X	26076	-0-	-5947	-0-	21160	3	213	4	N	4275	4125	1	45	8	155
							4703	9									
*02	28924	X	18227	-0-	-10697	-0-	15031	3	132	4	N	2785	2720	1	9	8	211
							3064	9									
*03	30256	X	12136	-0-	-18120	-0-	9844	3	108	4	N	1985	2041	1	8	8	147
							2184	9									
*04	29280	X	12842	-0-	-16438	-0-	9217	3	161	4	N	3149	3151	1	14	8	131
							3464	9									
*05	26102	X	21413	-0-	-4689	-0-	17989	3	145	4	N	2981	2896	1	16	8	200
							3279	9									
*06	25230	X	18225	-0-	-7005	-0-	15736	3	111	4	N	2162	2327	1	14	8	21
							2378	9									
*07	20181	X	20138	-0-	-43	-0-	16845	3	148	4	N	2859	2592	1	10	8	278
							3145	9									
08	21421	X	21270	-0-	-151	-0-	18425	3	133	4	N	2465	2540	1	16	8	187
							2712	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286696 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11188 - 21171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	58032	X	23999	-0-	-34033	-0-	19241	3	4758	9	N	4325	4254	0	71	8	-0-
*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	31010	-0-	-1780	-0-	25015	3	5995	9	N	5450	5431	0	19	8	-0-
*05	33883	X	29292	-0-	-4591	-0-	24861	3	4431	9	N	4028	4028	0			-0-
*06	32790	X	27278	-0-	-5512	-0-	23279	3	3999	9	N	3635	3635	0			-0-
*07	32736	X	29537	-0-	-3199	-0-	25464	3	4073	9	N	3703	3703	0			-0-
08	32736	X	26476	-0-	-6260	-0-	23480	3	2996	9	N	2724	2707	0	17	8	-0-

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286712 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11282 - 19630

*10	49693	X	37738	-0-	-11955	-0-	29470	3	8268	9	N	7516	7448	0	68	8	-0-
*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	27706	-0-	-8504	-0-	21283	3	6423	9	N	5839	5819	0	20	8	-0-
*05	35061	X	31463	-0-	-3598	-0-	24611	3	6852	9	N	6229	6229	0			-0-
*06	28980	X	22662	-0-	-6318	-0-	16866	3	5796	9	N	5269	5269	0			-0-
*07	29946	X	20872	-0-	-9074	-0-	15804	3	5068	9	N	4607	4607	0			-0-
08	31465	X	19740	-0-	-11725	-0-	15014	3	4726	9	N	4296	4281	0	15	8	-0-

BOND UNIT 3-7 WELL #: 1H RRCID -> 286734 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11354 - 19125

*10	38532	X	38532	-0-	-0-	-0-	35464	3	178	4	N	2627	2609	0	18	8	158
							2890	9									
*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	31025	X	31025	-0-	-0-	-0-	28259	3	181	4	N	2350	2284	0	54	8	151
							2585	9									
*05	28307	X	28307	-0-	-0-	-0-	25668	3	176	4	N	2239	2191	0	53	8	146
							2463	9									
*06	20933	X	20933	-0-	-0-	-0-	18852	3	138	4	N	1766	1743	0	34	8	135
							1943	9									
*07	26916	X	26916	-0-	-0-	-0-	24337	3	171	4	N	2189	2126	0	62	8	136
							2408	9									
*08	27676	X	27676	-0-	-0-	-0-	25027	3	167	4	N	2256	2199	0	38	8	155
							2482	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RIVERTON 57-2-19 WELL #: 1H RRCID -> 286737 COMPL. DATE 11/26/2016 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10120 - 14353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	36797	X	33446	-0-	-3351	-0-	28438	3	5008	9	Y	4553	4498	0	55	8	-0-
*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	29659	-0-	-2111	-0-	25746	3	3913	9	Y	3557	3488	0	69	8	-0-
*05	32829	X	30377	-0-	-2452	-0-	26622	3	3755	9	Y	3414	3347	0	67	8	-0-
*06	31170	X	29705	-0-	-1465	-0-	26102	3	3603	9	Y	3275	3212	0	63	8	-0-
*07	31246	X	31246	-0-	-0-	-0-	27194	3	4052	9	Y	3684	3605	0	79	8	-0-
08	30907	X	27160	-0-	-3747	-0-	23709	3	3451	9	Y	3137	3089	0	48	8	-0-

CENTAUR STATE 57-2-18 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286776 COMPL. DATE 12/17/2018 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9854 - 17376

*10	72416	X	61392	-0-	-11024	-0-	50443	3	10949	9	N	9954	9888	0	66	8	-0-
*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	67053	-0-	-9387	-0-	57090	3	9963	9	N	9057	8942	0	115	8	-0-
*05	78988	X	41748	-0-	-37240	-0-	36614	3	5134	9	N	4667	4580	0	87	8	-0-
*06	76440	X	53877	-0-	-22563	-0-	47573	3	6304	9	N	5731	5597	0	134	8	-0-
*07	69967	X	49346	-0-	-20621	-0-	41937	3	7409	9	N	6735	6623	0	112	8	-0-
08	69967	X	53773	-0-	-16194	-0-	45561	3	8212	9	N	7465	7401	0	64	8	-0-

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286806 COMPL. DATE 01/17/2019 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11125 - 16438

*10	39029	X	31195	-0-	-7834	-0-	24912	3	6283	9	N	5712	5690	0	22	8	-0-
*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-
*05	28303	X	22759	-0-	-5544	-0-	18427	3	4332	9	N	3938	3905	0	33	8	-0-
*06	26250	X	20708	-0-	-5542	-0-	16575	3	4133	9	N	3757	3731	0	26	8	-0-
*07	25668	X	23285	-0-	-2383	-0-	18399	3	4886	9	N	4442	4391	0	51	8	-0-
08	25668	X	23190	-0-	-2478	-0-	18480	3	4710	9	N	4282	4247	0	35	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286813 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10760 - 18217

*10	34317	X	27785	-0-	-6532	-0-	23012	3	4773	9	N	4339	4288	0	51	8	-0-
*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-
*05	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
*06	1110	X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
*07	558	X	502	-0-	-56	-0-	411	3	91	9	N	83	83	0			-0-
*08	35	X	35	-0-	-0-	-0-	27	3	8	9	N	7	4	0	3	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 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
*10	30380	X	13692	-0-	-16688	-0-	11594	3	2098	9	N	1907	1895	0	12	8	-0-
*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-
*05	2449	X	431	-0-	-2018	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*06	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	10988	3	1730	9	N	1573	1551	0	22	8	-0-
*07	23753	X	23753	-0-	-0-	-0-	20226	3	3527	9	N	3206	3205	0	1	8	-0-
*08	23180	X	23180	-0-	-0-	-0-	19814	3	3366	9	N	3060	3049	0	11	8	-0-

VICKSBURG STATE 55-4-26 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286815 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10955 - 18401

*10	51584	X	35539	-0-	-16045	-0-	28732	3	6807	9	N	6188	6149	0	39	8	-0-
*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-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SARATOGA STATE 54-4-10 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286847 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11206 - 21261

*10	72292	X	51272	-0-	-21020	-0-	40968	3	10304	9	N	9367	9268	0	99	8	-0-
*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-
*05	53413	X	49490	-0-	-3923	-0-	40072	3	9418	9	N	8562	8562	0			-0-
*06	50670	X	49438	-0-	-1232	-0-	40530	3	8908	9	N	8098	8098	0			-0-
*07	47988	X	47341	-0-	-647	-0-	38414	3	8927	9	N	8115	8115	0			-0-
08	49476	X	44200	-0-	-5276	-0-	35939	3	8261	9	N	7510	7484	0	26	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MEDICINE BOW 56-1-23 WELL #: 1H RRCID -> 286940 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11405 - 15377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	27590	X	23183	-0-	-4407	-0-	1	1	16904	3	N	5707	5695	0	12	8	-0-
							6278	9									
*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									
*05	39357	X	39357	-0-	-0-	-0-	1	1	30220	3	N	8305	8106	0	199	8	-0-
							9136	9									
*06	19218	X	19218	-0-	-0-	-0-	1	1	14442	3	N	4341	4135	0	206	8	-0-
							4775	9									
*07	20522	X	19403	-0-	-1119	-0-	1	1	14166	3	N	4760	4620	0	140	8	-0-
							5236	9									
08	25947	X	17608	-0-	-8339	-0-	1	1	12847	3	N	4327	4213	0	114	8	-0-
							4760	9									

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286979 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 10344 PERF.10615 - 20290

*10	115010	X	70398	-0-	-44612	-0-	56422	3	13976	9	N	12705	12724	1	65	8	168
*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
*05	59768	X	48012	-0-	-11756	-0-	37236	3	10776	9	N	9796	9862	1	19	8	315
*06	48270	X	47167	-0-	-1103	-0-	36201	3	10966	9	N	9969	9907	1			377
*07	60450	X	40770	-0-	-19680	-0-	31765	3	9005	9	N	8186	8435	1	2	8	126
08	60450	X	42250	-0-	-18200	-0-	32746	3	9504	9	N	8640	8545	1	4	8	217

THUNDERDOME 54-4-24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286993 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11096 - 21048

*10	117707	X	85290	-0-	-32417	-0-	69464	3	15826	9	N	14387	14293	0	94	8	-0-
*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	61222	-0-	-17348	-0-	48775	3	12447	9	N	11315	11202	0	113	8	-0-
*05	78709	X	57113	-0-	-21596	-0-	46422	3	10691	9	N	9719	9635	0	84	8	-0-
*06	74340	X	55757	-0-	-18583	-0-	45254	3	10503	9	N	9548	9454	0	94	8	-0-
*07	66402	X	56074	-0-	-10328	-0-	45398	3	10676	9	N	9705	9608	0	97	8	-0-
08	66402	X	54880	-0-	-11522	-0-	44319	3	10561	9	N	9601	9542	0	59	8	-0-

WYVERN STATE 57-3-27 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287046 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10225 - 17075

*10	70370	X	61783	-0-	-8587	-0-	51208	3	10575	9	N	9614	9477	0	137	8	-0-
*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	57521	-0-	-3649	-0-	48994	3	8527	9	N	7752	7626	0	126	8	-0-
*05	63209	X	57805	-0-	-5404	-0-	49470	3	8335	9	N	7577	7502	0	75	8	-0-
*06	61170	X	53498	-0-	-7672	-0-	44989	3	8509	9	N	7735	7658	0	77	8	-0-
*07	60946	X	49908	-0-	-11038	-0-	42496	3	7412	9	N	6738	6663	0	75	8	-0-
08	60946	X	49337	-0-	-11609	-0-	42425	3	6912	9	N	6284	6219	0	65	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEMINOLE STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287094 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10696 PERF.10950 - 20717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	83018	X	65962	-0-	-17056	-0-	50661	3	15301	9	N	13910	13913	0	93	8	193
*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			
*05	58236	X	58236	-0-	-0-	-0-	45308	3	12928	9	N	11753	11737	0			290
*06	55110	X	54271	-0-	-839	-0-	42670	3	11601	9	N	10546	10579	0			257
*07	56200	X	56200	-0-	-0-	-0-	44217	3	11983	9	N	10894	10886	0			265
08	58249	X	54353	-0-	-3896	-0-	42584	3	11769	9	N	10699	4938	0	5639	1	333
													54	8			

CHOLLA STATE 2-4 WELL #: 3H RRCID -> 287132 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 10851 PERF.11123 - 20347

*10	41974	X	35344	-0-	-6630	-0-	27250	3	8094	9	N	7358	7281	0	77	8	-0-
*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	18838	-0-	-9902	-0-	13957	3	4881	9	N	4437	4416	0	21	8	-0-
*05	22847	X	18057	-0-	-4790	-0-	13574	3	4483	9	N	4075	4075	0			-0-
*06	22110	X	15132	-0-	-6978	-0-	11366	3	3766	9	N	3424	3424	0			-0-
*07	21824	X	20041	-0-	-1783	-0-	14795	3	5246	9	N	4769	4202	0	567	8	-0-
08	21824	X	18378	-0-	-3446	-0-	13472	3	4906	9	N	4460	3859	0	601	8	-0-

HELIOS 56-2-30 WELL #: 1H RRCID -> 287160 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10525 - 15360

*10	35185	X	32433	-0-	-2752	-0-	25798	3	6635	9	N	6032	5973	0	59	8	-0-
*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-
*05	29140	X	24757	-0-	-4383	-0-	19771	3	4986	9	N	4533	4473	0	60	8	-0-
*06	27750	X	25715	-0-	-2035	-0-	20580	3	5135	9	N	4668	4599	0	69	8	-0-
*07	27962	X	25428	-0-	-2534	-0-	21029	3	4399	9	N	3999	3930	0	69	8	-0-
08	27962	X	23168	-0-	-4794	-0-	18808	3	4360	9	N	3964	3910	0	54	8	-0-

CHIMERA STATE 56-3-7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287173 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10780 - 20364

*10	92349	X	83164	-0-	-9185	-0-	64939	3	18225	9	N	16568	16446	0	122	8	-0-
*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-
*05	91047	X	74707	-0-	-16340	-0-	61702	3	13005	9	N	11823	11679	0	144	8	-0-
*06	85530	X	75029	-0-	-10501	-0-	61573	3	13456	9	N	12233	12066	0	167	8	-0-
*07	84320	X	65169	-0-	-19151	-0-	53862	3	11307	9	N	10279	10132	0	147	8	-0-
08	84320	X	73100	-0-	-11220	-0-	60207	3	12893	9	N	11721	11617	0	104	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 287188 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10654 - 18117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	54312	X	47239	-0-	-7073	-0-	39230	3	8009	9	N	7281	7221	0	60	8	-0-
*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	37144	-0-	-8576	-0-	31033	3	6111	9	N	5555	5480	0	75	8	-0-
*05	45043	X	35437	-0-	-9606	-0-	29858	3	5579	9	N	5072	5020	0	52	8	-0-
*06	40380	X	33586	-0-	-6794	-0-	28247	3	5339	9	N	4854	4797	0	57	8	-0-
*07	41726	X	39755	-0-	-1971	-0-	33778	3	5977	9	N	5434	5367	0	67	8	-0-
08	41726	X	38391	-0-	-3335	-0-	32684	3	5707	9	N	5188	5148	0	40	8	-0-

SEQUOIA 55-1-14 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287191 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 11495 PERF.11688 - 21516

*10	91047	X	62401	-0-	-28646	-0-	48773	3	13628	9	N	12389	12247	0	142	8	-0-
*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	50588	-0-	-5452	-0-	39926	3	10662	9	N	9693	9552	0	141	8	-0-
*05	57908	X	47402	-0-	-10506	-0-	37493	3	9909	9	N	9008	8924	0	84	8	-0-
*06	54630	X	40125	-0-	-14505	-0-	31889	3	8236	9	N	7487	7384	0	103	8	-0-
*07	52886	X	45908	-0-	-6978	-0-	36457	3	9451	9	N	8592	8509	0	83	8	-0-
08	52886	X	43552	-0-	-9334	-0-	34840	3	8712	9	N	7920	7861	0	59	8	-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287241 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10412 - 20164

*10	74803	X	66692	-0-	-8111	-0-	53801	3	12891	9	N	11719	11613	0	106	8	-0-
*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	70072	-0-	-10448	-0-	57574	3	12498	9	N	11362	11202	0	160	8	-0-
*05	78089	X	68492	-0-	-9597	-0-	56669	3	11823	9	N	10748	10632	0	116	8	-0-
*06	74160	X	65985	-0-	-8175	-0-	54691	3	11294	9	N	10267	10139	0	128	8	-0-
*07	74493	X	66480	-0-	-8013	-0-	55472	3	11008	9	N	10007	9872	0	135	8	-0-
08	74493	X	64126	-0-	-10367	-0-	53404	3	10722	9	N	9747	9667	0	80	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 287242 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10074 PERF.10490 - 17949

*10	53136	X	53136	-0-	-0-	-0-	43548	3	9588	9	N	8716	8624	0	92	8	-0-
*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	43475	-0-	-3235	-0-	36306	3	7169	9	N	6517	6399	0	118	8	-0-
*05	48267	X	41530	-0-	-6737	-0-	34714	3	6816	9	N	6196	6115	0	81	8	-0-
*06	45990	X	39829	-0-	-6161	-0-	33569	3	6260	9	N	5691	5601	0	90	8	-0-
*07	45570	X	37234	-0-	-8336	-0-	32747	3	4487	9	N	4079	3985	0	94	8	-0-
08	45570	X	44216	-0-	-1354	-0-	37345	3	6871	9	N	6246	6183	0	63	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287258 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11187 PERF.10625 - 19806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	70620	X	70620	-0-	-0-	-0-	57803	3	12817	9	N	11652	11583	0	69	8	-0-
*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	48495	-0-	-3585	-0-	39365	3	9130	9	N	8300	8223	0	77	8	-0-
*05	53816	X	46290	-0-	-7526	-0-	38405	3	7885	9	N	7168	7111	0	57	8	-0-
*06	51330	X	45179	-0-	-6151	-0-	37195	3	7984	9	N	7258	7195	0	63	8	-0-
*07	50902	X	46908	-0-	-3994	-0-	39055	3	7853	9	N	7139	7072	0	67	8	-0-
08	50902	X	42749	-0-	-8153	-0-	35853	3	6896	9	N	6269	6230	0	39	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287259 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10300 - 20151

*10	98270	X	79265	-0-	-19005	-0-	61791	3	17474	9	N	15885	15783	0	102	8	-0-
*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	69945	-0-	-17085	-0-	56122	3	13823	9	N	12566	12425	0	141	8	-0-
*05	89931	X	74554	-0-	-15377	-0-	61037	3	13517	9	N	12288	12175	0	113	8	-0-
*06	87030	X	75581	-0-	-11449	-0-	62440	3	13141	9	N	11946	11812	0	134	8	-0-
*07	73869	X	73869	-0-	-0-	-0-	60782	3	13087	9	N	11897	11763	0	134	8	-0-
08	74555	X	61009	-0-	-13546	-0-	49904	3	11105	9	N	10095	10025	0	70	8	-0-

SIEVERS STATE UNIT 2-1 WELL #: 3H RRCID -> 287317 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10985 - 20502

*10	63085	X	50673	-0-	-12412	-0-	39504	3	11169	9	N	10154	10031	0	123	8	-0-
*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-
*05	48949	X	35416	-0-	-13533	-0-	27173	3	8243	9	N	7494	7494	0			-0-
*06	38430	X	28798	-0-	-9632	-0-	22309	3	6489	9	N	5899	5899	0			-0-
*07	36766	X	33749	-0-	-3017	-0-	26261	3	7488	9	N	6807	6807	0			-0-
08	36766	X	34490	-0-	-2276	-0-	27174	3	7316	9	N	6651	6615	0	36	8	-0-

SIEVERS STATE UNIT 2-1 WELL #: 4H RRCID -> 287319 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11358 - 21009

*10	21401	X	21401	-0-	-0-	-0-	16793	3	4608	9	N	4189	4159	0	30	8	-0-
*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	14765	-0-	-3625	-0-	11584	3	3181	9	N	2892	2883	0	9	8	-0-
*05	15739	X	15739	-0-	-0-	-0-	12465	3	3274	9	N	2976	2976	0			-0-
*06	14190	X	9660	-0-	-4530	-0-	7592	3	2068	9	N	1880	1880	0			-0-
*07	15562	X	14742	-0-	-820	-0-	11757	3	2985	9	N	2714	2714	0			-0-
08	15748	X	13926	-0-	-1822	-0-	11051	3	2875	9	N	2614	2607	0	7	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
*10	16783	X	16783	-0-	-0-	-0-	13382	2	142	4	Y	2963	2957	0	5	8	33
							3259	9									
*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			
*05	15593	X	15195	-0-	-398	-0-	12660	2	108	4	Y	2206	2194	0	12	8	21
							2427	9									
*06	15297	X	15297	-0-	-0-	-0-	12913	2	106	4	Y	2071	2058	0	12	8	22
							2278	9									
*07	15407	X	13374	-0-	-2033	-0-	11332	2	2042	9	Y	1856	1840	0	11	8	27
08	14787	X	13677	-0-	-1110	-0-	12039	2	1638	9	Y	1489	1488	0	6	8	22

WINGHEAD 57-2-13 WELL #: 1H RRCID -> 287329 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10417 - 14693

*10	53971	X	42521	-0-	-11450	-0-	1	1	37272	3	N	4565	4555	0	24	8	246
							226	4	5022	9							
*11	41479	X	41479	-0-	-0-	-0-	1	1	36166	3	N	4624	4528	0	73	8	269
							226	4	5086	9							
*12	42904	X	37514	-0-	-5390	-0-	1	1	32646	3	N	4235	4206	0	44	8	254
							208	4	4659	9							
*01	42904	X	26001	-0-	-16903	-0-	1	1	22330	3	N	3192	3219	0	29	8	198
							159	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	38176	-0-	-4697	-0-	1	1	33026	3	N	4485	4464	0	38	8	250
							215	4	4934	9							
*04	41490	X	38864	-0-	-2626	-0-	1	1	34369	3	N	3910	3902	0	36	8	222
							193	4	4301	9							
*05	39961	X	39961	-0-	-0-	-0-	1	1	35581	3	N	3806	3756	0	41	8	231
							192	4	4187	9							
*06	37233	X	37233	-0-	-0-	-0-	1	1	33359	3	N	3366	3355	0	18	8	224
							170	4	3703	9							
*07	42448	X	42448	-0-	-0-	-0-	1	1	38181	3	N	3709	3613	0	29	8	291
							186	4	4080	9							
*08	42353	X	42353	-0-	-0-	-0-	1	1	38439	3	N	3400	966	0	2557	1	150
							173	4	3740	9			18	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
NUTRIA 57-1-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287330 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10400 - 17470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	78161	X	78161	-0-	-0-	-0-	63110	3	15051	9	N	13683	13597	0	82	8	163
*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
*05	67301	X	58394	-0-	-8907	-0-	47550	3	10844	9	N	9858	8812	0	937	1	191
													86	8			
*06	65130	X	30491	-0-	-34639	-0-	24589	3	5902	9	N	5365	5373	0	58	8	125
*07	63519	X	-0-	-0-	-63519	-0-					N	79	133	0	71	8	-0-
08	63519	X	-0-	-0-	-63519	-0-					N	48	1	0	1	1	-0-
													46	8			

CODY 56-3-19 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 287349 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 10586 PERF.11100 - 20171

*10	63488	X	60252	-0-	-3236	-0-	45609	3	638	4	N	12732	12783	0	14	8	566
							14005	9									
*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									
*05	63364	X	56299	-0-	-7065	-0-	44231	3	423	4	N	10586	10612	0			579
							11645	9									
*06	61320	X	51406	-0-	-9914	-0-	40134	3	395	4	N	9888	9875	0			592
							10877	9									
*07	60419	X	50547	-0-	-9872	-0-	39790	3	10757	9	N	9779	9827	0			544
08	60419	X	50717	-0-	-9702	-0-	40098	3	10619	9	N	9654	2893	0	6554	1	747
													4	8			

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287354 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11017 - 18728

*10	64077	X	43382	-0-	-20695	-0-	36683	3	6699	9	N	6090	6052	0	38	8	-0-
*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-
*05	40486	X	28788	-0-	-11698	-0-	24491	3	4297	9	N	3906	3876	0	30	8	-0-
*06	35310	X	27152	-0-	-8158	-0-	23197	3	3955	9	N	3595	3555	0	40	8	-0-
*07	31837	X	28311	-0-	-3526	-0-	24341	3	3970	9	N	3609	3560	0	49	8	-0-
08	31837	X	27768	-0-	-4069	-0-	23960	3	3808	9	N	3462	3412	0	50	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
*10	61300	X	61300	-0-	-0-	-0-	49654	3	11646	9	N	10587	10491	0	96	8	-0-
*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	49980	-0-	-11850	-0-	41046	3	8934	9	N	8122	8000	0	122	8	-0-
*05	63891	X	46662	-0-	-17229	-0-	39190	3	7472	9	N	6793	6705	0	88	8	-0-
*06	58140	X	45842	-0-	-12298	-0-	37986	3	7856	9	N	7142	7047	0	95	8	-0-
*07	55025	X	47190	-0-	-7835	-0-	39277	3	7913	9	N	7194	7097	0	97	8	-0-
08	55025	X	45586	-0-	-9439	-0-	38113	3	7473	9	N	6794	6716	0	78	8	-0-

YETI STATE 56-2-45 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287356 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11068 - 18775

*10	67456	X	38627	-0-	-28829	-0-	30298	3	8329	9	N	7572	7520	0	52	8	-0-
*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-
*05	37448	X	25656	-0-	-11792	-0-	19935	3	5721	9	N	5201	5155	0	46	8	-0-
*06	33240	X	24127	-0-	-9113	-0-	18861	3	5266	9	N	4787	4734	0	53	8	-0-
*07	29295	X	23713	-0-	-5582	-0-	18547	3	5166	9	N	4696	4640	0	56	8	-0-
08	29295	X	22005	-0-	-7290	-0-	17098	3	4907	9	N	4461	4413	0	48	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 287397 COMPL. DATE 08/03/2015 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12184 - 19981

*10	20057	X	16861	-0-	-3196	-0-	13019	2	166	4	Y	3342	3342	0	8	8	37
							3676	9									
*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									
*05	24650	X	24650	-0-	-0-	-0-	18942	2	242	4	Y	4969	4947	0	25	8	46
							5466	9									
*06	20742	X	20742	-0-	-0-	-0-	15724	2	216	4	Y	4365	4344	0	21	8	46
							4802	9									
*07	23824	X	23824	-0-	-0-	-0-	18608	2	223	4	Y	4539	4488	0	31	8	66
							4993	9									
08	28985	X	22874	-0-	-6111	-0-	17972	2	249	4	Y	4230	4214	0	19	8	63
							4653	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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
*10	18104	X	16906	-0-	-1198	-0-	12634	2	188	4	Y	3713	3712	0	10	8	41
							4084	9									
*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	13952	-0-	-3388	-0-	10390	2	193	4	Y	3063	3031	0	41	8	28
							3369	9									
*05	23932	X	23932	-0-	-0-	-0-	17968	2	269	4	Y	5177	5120	0	37	8	48
							5695	9									
*06	18703	X	18703	-0-	-0-	-0-	14110	2	211	4	Y	3984	3962	0	28	8	42
							4382	9									
*07	23110	X	23110	-0-	-0-	-0-	17820	2	235	4	Y	4595	4532	0	38	8	67
							5055	9									
08	23932	X	13741	-0-	-10191	-0-	8791	2	282	4	Y	4244	4213	0	35	8	63
							4668	9									

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 287400 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12000 - 20611

*10	23839	X	18335	-0-	-5504	-0-	13317	2	213	4	Y	4368	4371	0	9	8	49
							4805	9									
*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									
*05	23808	X	16913	-0-	-6895	-0-	12527	2	196	4	Y	3809	3776	0	26	8	35
							4190	9									
*06	24300	X	16823	-0-	-7477	-0-	12813	2	180	4	Y	3482	3460	0	21	8	36
							3830	9									
*07	25110	X	21348	-0-	-3762	-0-	16652	2	4696	9	Y	4269	4210	0	33	8	62
08	20956	X	19719	-0-	-1237	-0-	15516	2	4203	9	Y	3821	3807	0	19	8	57

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
*10	19414	X	19414	-0-	-0-	-0-	14503	2	212	4	Y	4272	4271	0	10	8	48
							4699	9									
*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									
*05	19034	X	2839	-0-	-16195	-0-	1088	2	91	4	Y	1509	1487	0	18	8	14
							1660	9									
*06	17310	X	3270	-0-	-14040	-0-	1363	2	95	4	Y	1647	1629	0	15	8	17
							1812	9									
*07	7068	X	6867	-0-	-201	-0-	4650	2	2217	9	Y	2015	1980	0	23	8	29
*08	28922	X	28922	-0-	-0-	-0-	21545	2	7377	9	Y	6706	6604	0	32	8	99

GREYBULL 55-4-11 WELL #: 1H RRCID -> 287406 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11026 - 15506

*10	20956	X	8808	-0-	-12148	-0-	8808	3			Y	-0-					-0-
*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-
*05	16151	X	1349	-0-	-14802	-0-	1349	3			Y	-0-					-0-
*06	12810	X	3368	-0-	-9442	-0-	3368	3			Y	-0-					-0-
*07	14977	X	14977	-0-	-0-	-0-	14977	3			Y	-0-					-0-
*08	14126	X	14126	-0-	-0-	-0-	14126	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

*10	84351	X	76141	-0-	-8210	-0-	62447	3	13694	9	N	12449	12356	0	93	8	-0-
*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-
*05	84103	X	61217	-0-	-22886	-0-	52116	3	9101	9	N	8274	8186	0	88	8	-0-
*06	81390	X	55060	-0-	-26330	-0-	46403	3	8657	9	N	7870	7777	0	93	8	-0-
*07	68417	X	56456	-0-	-11961	-0-	48175	3	8281	9	N	7528	7435	0	93	8	-0-
08	64356	X	53711	-0-	-10645	-0-	46201	3	7510	9	N	6827	6772	0	55	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287432 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10225 - 17459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	97305	X	97305	-0-	-0-	-0-	84202	3	13103	9	N	11912	11849	0	63	8	-0-
*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	89716	-0-	-6446	-0-	79689	3	10027	9	N	9115	9066	0	49	8	-0-
*02	86856	X	63814	-0-	-23042	-0-	56601	3	7213	9	N	6557	6511	0	46	8	-0-
*03	96162	X	83738	-0-	-12424	-0-	75022	3	8716	9	N	7924	7883	0	41	8	-0-
*04	91080	X	80704	-0-	-10376	-0-	72561	3	8143	9	N	7403	7329	0	74	8	-0-
*05	92566	X	77615	-0-	-14951	-0-	70109	3	7506	9	N	6824	6772	0	52	8	-0-
*06	86790	X	71761	-0-	-15029	-0-	64777	3	6984	9	N	6349	6292	0	57	8	-0-
*07	83731	X	70864	-0-	-12867	-0-	64134	3	6730	9	N	6118	6060	0	58	8	-0-
08	83731	X	65857	-0-	-17874	-0-	59799	3	6058	9	N	5507	5473	0	34	8	-0-

KAYCEE STATE 57-3-33 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287433 COMPL. DATE 08/18/2019 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10105 - 17343

*10	87048	X	81406	-0-	-5642	-0-	67210	3	14196	9	N	12905	12807	0	98	8	-0-
*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	71958	-0-	-10502	-0-	59961	3	11997	9	N	10906	10830	0	76	8	-0-
*02	73528	X	54467	-0-	-19061	-0-	45774	3	8693	9	N	7903	7826	0	77	8	-0-
*03	81406	X	66979	-0-	-14427	-0-	56445	3	10534	9	N	9576	9509	0	67	8	-0-
*04	78240	X	64789	-0-	-13451	-0-	54637	3	10152	9	N	9229	9111	0	118	8	-0-
*05	76756	X	63753	-0-	-13003	-0-	54520	3	9233	9	N	8394	8308	0	86	8	-0-
*06	69630	X	58588	-0-	-11042	-0-	49813	3	8775	9	N	7977	7885	0	92	8	-0-
*07	66991	X	58987	-0-	-8004	-0-	50213	3	8774	9	N	7976	7883	0	93	8	-0-
08	66991	X	54675	-0-	-12316	-0-	46961	3	7714	9	N	7013	6958	0	55	8	-0-

MELVILLE STATE UNIT 2-6 WELL #: 1H RRCID -> 287516 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 11109 PERF.11375 - 20726

*10	26939	X	11610	-0-	-15329	-0-	5523	3	306	4	Y	5255	5126	1	58	8	123
							5781	9									
*11	21780	X	13364	-0-	-8416	-0-	6924	3	324	4	Y	5560	5539	1	49	8	95
							6116	9									
*12	14725	X	9345	-0-	-5380	-0-	5181	3	203	4	Y	3601	3439	1	182	8	75
							3961	9									
*01	12679	X	10142	-0-	-2537	-0-	4892	3	277	4	Y	4521	4431	1	53	8	112
							4973	9									
*02	12460	X	7742	-0-	-4718	-0-	3619	3	203	4	Y	3564	3604	1	16	8	56
							3920	9									
*03	13795	X	8817	-0-	-4978	-0-	3265	3	277	4	Y	4795	4723	1	24	8	104
							5275	9									
*04	13350	X	6348	-0-	-7002	-0-	1361	3	245	4	Y	4311	4327	1	18	8	70
							4742	9									
*05	10137	X	8602	-0-	-1535	-0-	952	3	357	4	Y	6630	4285	1	2322	8	93
							7293	9									
*06	9810	X	4463	-0-	-5347	-0-	211	4	4252	9	Y	3865	3890	1			68
*07	8804	X	5236	-0-	-3568	-0-	336	3	230	4	Y	4245	4235	1			78
							4670	9									
08	6975	X	6922	-0-	-53	-0-	2094	3	246	4	Y	4165	4107	1	18	8	118
							4582	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
REDWOOD UNIT 2-19 WELL #: 1H RRCID -> 287517 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12025 - 16882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	15996	X	11278	-0-	-4718	-0-	9355	3	111	4	Y	1647	1621	1	32	8	38
							1812	9									
*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	13094	-0-	-453	-0-	10408	3	136	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									
*05	14694	X	13580	-0-	-1114	-0-	10919	3	165	4	Y	2269	2251	1	7	8	49
							2496	9									
*06	15570	X	12946	-0-	-2624	-0-	10355	3	138	4	Y	2230	2233	1	7	8	39
							2453	9									
*07	16089	X	13170	-0-	-2919	-0-	10460	3	144	4	Y	2333	2321	1	8	8	43
							2566	9									
08	13392	X	13050	-0-	-342	-0-	10374	3	134	4	Y	2311	2275	1	13	8	66
							2542	9									

BIG PINEY 57-2-29 WELL #: 1H RRCID -> 287518 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9950 - 14630

*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-
*05	20700	X	20700	-0-	-0-	-0-	16675	3	4025	9	Y	3659	3569	0	90	8	-0-
*06	21150	X	21150	-0-	-0-	-0-	17192	3	3958	9	Y	3598	3519	0	79	8	-0-
*07	20302	X	20302	-0-	-0-	-0-	16536	3	3766	9	Y	3424	3338	0	86	8	-0-
*08	20433	X	20433	-0-	-0-	-0-	16702	3	3731	9	Y	3392	3340	0	52	8	-0-

KAYCEE 57-3-41 WELL #: 1H RRCID -> 287519 COMPL. DATE 10/27/2016 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10328 - 14586

*10	57753	X	49992	-0-	-7761	-0-	45185	3	219	4	Y	4171	4107	1	44	8	109
							4588	9									
*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									
*05	40517	X	40205	-0-	-312	-0-	36331	3	175	4	Y	3363	3272	1	55	8	138
							3699	9									
*06	39060	X	37683	-0-	-1377	-0-	34556	3	150	4	Y	2706	2686	1	58	8	100
							2977	9									
*07	40703	X	39612	-0-	-1091	-0-	35832	3	173	4	Y	3279	3189	1	69	8	121
							3607	9									
08	38812	X	37963	-0-	-849	-0-	34438	3	160	4	Y	3059	3001	1	40	8	139
							3365	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PRITCHETT STATE C19-22 WELL #: 1H RRCID -> 287520 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11367 - 15039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	29864	X	29864	-0-	-0-	-0-	27638	3	2226	9	N	2024	2022	1	25	8	174
*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
*05	31551	X	31551	-0-	-0-	-0-	29567	3	1984	9	N	1804	1810	1	18	8	132
*06	30330	X	29870	-0-	-460	-0-	28043	3	1827	9	N	1661	1461	1	16	8	316
*07	30845	X	29116	-0-	-1729	-0-	27265	3	1851	9	N	1683	1807	1	9	8	183
08	31403	X	30014	-0-	-1389	-0-	28169	3	1845	9	N	1677	1662	1	14	8	184

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
*10	39556	X	34829	-0-	-4727	-0-	27890	3	298	4	Y	6037	6040	0	49	8	84
							6641	9									
*11	38280	X	37374	-0-	-906	-0-	29962	3	320	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	35401	-0-	-3225	-0-	29049	3	281	4	Y	5519	5588	1	55	8	19
							6071	9									
*04	37380	X	36521	-0-	-859	-0-	29828	3	292	4	Y	5819	3339	0	2277	1	141
							6401	9					81	8			
*05	37913	X	33936	-0-	-3977	-0-	27611	3	274	4	Y	5501	5435	0	73	8	134
							6051	9									
*06	36690	X	32949	-0-	-3741	-0-	26840	3	266	4	Y	5312	5243	0	75	8	128
							5843	9									
*07	37727	X	32318	-0-	-5409	-0-	26494	3	54	4	Y	5245	5160	0	88	8	125
							5770	9									
08	33201	X	31299	-0-	-1902	-0-	25747	3	54	4	Y	4998	2290	0	2612	1	154
							5498	9					67	8			

CATCLAW UNIT 2-31 WELL #: 1H RRCID -> 287547 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10960 - 16598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14663	X	11834	-0-	-2829	-0-	8742	2	171	4	Y	2655	2589	1	41	8	191
							2921	9									
*11	12630	X	10107	-0-	-2523	-0-	7305	2	149	4	Y	2412	2163	1	47	8	393
							2653	9									
*12	13051	X	8372	-0-	-4679	-0-	6058	2	114	4	Y	2000	2312	1	35	8	46
							2200	9									
*01	13051	X	12390	-0-	-661	-0-	9040	2	167	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									
*05	18239	X	18239	-0-	-0-	-0-	14774	2	168	4	Y	2997	2898	1	29	8	316
							3297	9									
*06	18355	X	18355	-0-	-0-	-0-	15009	2	168	4	Y	2889	2758	1	29	8	418
							3178	9									
*07	16452	X	16452	-0-	-0-	-0-	13776	2	140	4	Y	2305	2433	1	15	8	275
							2536	9									
08	18228	X	15731	-0-	-2497	-0-	12721	2	159	4	Y	2592	2573	1	26	8	268
							2851	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 #: 1H RRCID -> 287552 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10820 - 15166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	29450	X	23156	-0-	-6294	-0-	19180	2	186	4	Y	3445	3425	0	22	8	302
							3790	9									
*11	28500	X	23364	-0-	-5136	-0-	18812	2	199	4	Y	3957	3863	0	90	8	306
							4353	9									
*12	26412	X	25567	-0-	-845	-0-	20432	2	223	4	Y	4465	4277	0	52	8	442
							4912	9									
*01	26226	X	25134	-0-	-1092	-0-	20407	2	210	4	Y	4106	4100	0	82	8	366
							4517	9									
*02	21812	X	20770	-0-	-1042	-0-	16981	2	164	4	Y	3295	3252	0	27	8	382
							3625	9									
*03	25575	X	19689	-0-	-5886	-0-	15684	2	176	4	Y	3481	3535	0	30	8	298
							3829	9									
*04	24750	X	20054	-0-	-4696	-0-	16144	2	181	4	Y	3390	3367	0	19	8	302
							3729	9									
*05	25575	X	13878	-0-	-11697	-0-	10126	2	174	4	Y	3253	3211	0	26	8	318
							3578	9									
*06	24330	X	12502	-0-	-11828	-0-	8827	2	165	4	Y	3191	3176	0	21	8	312
							3510	9									
*07	23002	X	17699	-0-	-5303	-0-	12969	2	166	4	Y	4149	4056	0	45	8	360
							4564	9									
08	20708	X	16735	-0-	-3973	-0-	12542	2	147	4	Y	3678	1115	0	2684	1	201
							4046	9					38	8			

OCATILLA STATE 2-40 WELL #: 1H RRCID -> 287555 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11262 - 16080

*10	11809	X	11809	-0-	-0-	-0-	10035	3	69	4	N	1550	1552	0	5	8	221
							1705	9									
*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									
*05	11067	X	11021	-0-	-46	-0-	9212	3	69	4	N	1582	1620	0	1	8	254
							1740	9									
*06	12750	X	10768	-0-	-1982	-0-	9046	3	65	4	N	1506	1490	0	1	8	269
							1657	9									
*07	13175	X	12983	-0-	-192	-0-	11029	3	74	4	N	1709	1649	0	1	8	328
							1880	9									
08	13175	X	8882	-0-	-4293	-0-	7229	3	62	4	N	1446	1534	0	1	8	239
							1591	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
*10	29202	X	28755	-0-	-447	-0-	23456	2	228	4	Y	4610	4572	0	21	8	404
							5071	9									
*11	28260	X	26773	-0-	-1487	-0-	21513	2	225	4	Y	4577	4534	0	92	8	355
							5035	9									
*12	26412	X	6604	-0-	-19808	-0-	4139	2	109	4	Y	2142	2258	0	27	8	212
							2356	9									
*01	28768	X	21899	-0-	-6869	-0-	17681	2	194	4	Y	3658	3460	0	85	8	325
							4024	9									
*02	25984	X	19782	-0-	-6202	-0-	16234	2	161	4	Y	3079	3009	0	40	8	355
							3387	9									
*03	28768	X	27251	-0-	-1517	-0-	21976	2	230	4	Y	4586	4510	0	38	8	393
							5045	9									
*04	26985	X	26985	-0-	-0-	-0-	21769	2	241	4	Y	4523	4487	0	26	8	403
							4975	9									
*05	25294	X	25294	-0-	-0-	-0-	20480	2	225	4	Y	4172	4133	0	34	8	408
							4589	9									
*06	26370	X	23194	-0-	-3176	-0-	18785	2	204	4	Y	3823	3831	0	26	8	374
							4205	9									
*07	27900	X	25413	-0-	-2487	-0-	21015	2	4398	9	Y	3998	3974	0	52	8	346
08	24490	X	22933	-0-	-1557	-0-	19004	2	3929	9	Y	3572	1079	0	2605	1	195
													39	8			

MARINER 57-2-31 WELL #: 2H RRCID -> 287615 COMPL. DATE 10/06/2019 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9888 - 14318

*10	59106	X	59106	-0-	-0-	-0-	51326	3	7780	9	N	7073	7016	0	57	8	-0-
*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	47508	-0-	-7662	-0-	41562	3	5946	9	N	5405	5333	0	72	8	-0-
*05	52731	X	51033	-0-	-1698	-0-	45082	3	5951	9	N	5410	5354	0	56	8	-0-
*06	48690	X	45314	-0-	-3376	-0-	40074	3	5240	9	N	4764	4705	0	59	8	-0-
*07	49476	X	43504	-0-	-5972	-0-	38546	3	4958	9	N	4507	4441	0	66	8	-0-
08	51026	X	44799	-0-	-6227	-0-	39705	3	5094	9	N	4631	4594	0	37	8	-0-

BOWFIN STATE 57-1-48 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287684 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10645 - 20432

*10	105989	X	67071	-0-	-38918	-0-	53686	3	13385	9	N	12168	12035	0	133	8	-0-
*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	41148	-0-	-35202	-0-	33612	3	7536	9	N	6851	6714	0	137	8	-0-
*05	70618	X	58259	-0-	-12359	-0-	47530	3	10729	9	N	9754	9616	0	138	8	-0-
*06	68340	X	52316	-0-	-16024	-0-	42167	3	10149	9	N	9226	9141	0	85	8	-0-
*07	50749	X	50749	-0-	-0-	-0-	40999	3	9750	9	N	8864	8779	0	85	8	-0-
08	58249	X	49004	-0-	-9245	-0-	39230	3	9774	9	N	8885	8834	0	51	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287699 COMPL. DATE 06/12/2019 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10442 - 18138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	66103	X	66103	-0-	-0-	-0-	54558	3	11545	9	N	10495	10435	0	63	8	125
*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
*05	49273	X	49273	-0-	-0-	-0-	40445	3	8828	9	N	8025	7174	0	763	1	155
													69	8			
*06	49310	X	49310	-0-	-0-	-0-	41236	3	8074	9	N	7340	7252	0	72	8	171
*07	51361	X	51361	-0-	-0-	-0-	43089	3	8272	9	N	7520	7394	0	76	8	221
08	48980	X	39729	-0-	-9251	-0-	32793	3	6936	9	N	6305	2621	0	3688	1	182
													35	8			

BEAVER 57-1-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287737 COMPL. DATE 06/13/2019 TOTAL DEPTH 9999 PERF.10365 - 17767

*10	56089	X	56089	-0-	-0-	-0-	42546	3	13543	9	N	12312	12245	0	71	8	146
*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
*05	60371	X	60371	-0-	-0-	-0-	48529	3	11842	9	N	10765	9626	0	1023	1	208
													97	8			
*06	55478	X	55478	-0-	-0-	-0-	44481	3	10997	9	N	9997	9867	0	105	8	233
*07	54449	X	54449	-0-	-0-	-0-	43558	3	10891	9	N	9901	9736	0	107	8	291
*08	53671	X	53671	-0-	-0-	-0-	43309	3	10362	9	N	9420	3876	0	5510	1	271
													54	8			

SEVENGILLS 55-1-47 WELL #: 1H RRCID -> 287738 COMPL. DATE 09/14/2016 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11896 - 16160

*10	15376	X	12064	-0-	-3312	-0-	9490	2	109	4	Y	2241	2246	0	5	8	25
							2465	9									
*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									
*05	13702	X	12452	-0-	-1250	-0-	9661	2	98	4	Y	2448	2446	0			23
							2693	9									
*06	13380	X	11047	-0-	-2333	-0-	8655	2	101	4	Y	2083	2075	0	9	8	22
							2291	9									
*07	13826	X	12460	-0-	-1366	-0-	9728	2	115	4	Y	2379	2351	0	15	8	35
							2617	9									
08	11842	X	10504	-0-	-1338	-0-	8168	2	118	4	Y	2016	2012	0	9	8	30
							2218	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BIRDIE-BELL 54-2-18 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287754 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11801 - 16165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	5220	2	141	4	Y	2202	2053	0	125	8	227
							2422	9									
*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									
*05	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	1881	2	126	4	Y	2123	2084	0	24	8	338
							2335	9									
*06	4320	X	3551	-0-	-769	-0-	1247	2	108	4	Y	1996	2045	0	14	8	275
							2196	9									
*07	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	3206	2	133	4	Y	2337	2290	0	30	8	292
							2571	9									
08	3999	X	3878	-0-	-121	-0-	1501	2	97	4	Y	2073	2116	0	7	8	242
							2280	9									

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287768 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10945 - 21169

*10	74531	X	74531	-0-	-0-	-0-	59281	3	15250	9	N	13864	13757	0	107	8	-0-
*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-
*05	72202	X	72202	-0-	-0-	-0-	57934	3	14268	9	N	12971	12759	0	212	8	-0-
*06	52650	X	49361	-0-	-3289	-0-	39593	3	9768	9	N	8880	8773	0	107	8	-0-
*07	66652	X	66652	-0-	-0-	-0-	53060	3	13592	9	N	12356	12209	0	147	8	-0-
*08	65347	X	65347	-0-	-0-	-0-	52737	3	12610	9	N	11464	11343	0	121	8	-0-

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287770 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10975 - 21255

*10	57912	X	57912	-0-	-0-	-0-	46055	3	11857	9	N	10779	10672	0	107	8	-0-
*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-
*05	59194	X	59194	-0-	-0-	-0-	48317	3	10877	9	N	9888	9768	0	120	8	-0-
*06	44769	X	44769	-0-	-0-	-0-	36699	3	8070	9	N	7336	7233	0	103	8	-0-
*07	61184	X	61184	-0-	-0-	-0-	49898	3	11286	9	N	10260	10114	0	146	8	-0-
*08	59881	X	59881	-0-	-0-	-0-	49526	3	10355	9	N	9414	9292	0	122	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHEYENNE 57-3-13 WELL #: RRCID -> 287790 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10975 - 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
*10	0		13433	-0-	13433	1418324	11439	3	85	4	Y	1735	1723	0	15	8	87
							1909	9									
*11	0		17427	-0-	17427	1435751	14700	3	114	4	Y	2375	2231	0	120	8	111
							2613	9									
*12	0		16812	-0-	16812	1452563	14293	3	108	4	Y	2192	2170	0	29	8	104
							2411	9									
*01	0		17268	-0-	17268	1469831	14744	3	107	4	Y	2197	2149	0	56	8	96
							2417	9									
*02	0		12114	-0-	12114	1481945	10442	3	71	4	Y	1455	1426	0	22	8	103
							1601	9									
*03	0		16552	-0-	16552	1498497	14140	3	104	4	Y	2098	2057	0	29	8	115
							2308	9									
*04	0		15267	-0-	15267	1513764	12930	3	98	4	Y	2035	2011	0	28	8	111
							2239	9									
*05	0		14616	-0-	14616	1528380	12587	3	86	4	Y	1766	1752	0	11	8	114
							1943	9									
*06	0		13716	-0-	13716	1542096	11814	3	81	4	Y	1655	1650	0	12	8	107
							1821	9									
*07	0		15433	-0-	15433	1557529	13350	3	90	4	Y	1812	1787	0	15	8	117
							1993	9									
08	0		15123	-0-	15123	1572652	13113	3	87	4	Y	1748	643	0	1078	1	135
							1923	9					9	8			

SASQUATCH STATE 56-2-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287794 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 11730 PERF.12688 - 20937

*10	54405	X	41834	-0-	-12571	-0-	33947	3	7887	9	N	7170	7122	0	48	8	-0-
*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	21889	-0-	-12011	-0-	18813	3	3076	9	N	2796	2749	0	47	8	-0-
*05	31589	X	21329	-0-	-10260	-0-	17660	3	3669	9	N	3335	3304	0	31	8	-0-
*06	29970	X	14900	-0-	-15070	-0-	12137	3	2763	9	N	2512	2488	0	24	8	-0-
*07	26133	X	21052	-0-	-5081	-0-	17114	3	3938	9	N	3580	3544	0	36	8	-0-
08	26133	X	19262	-0-	-6871	-0-	15655	3	3607	9	N	3279	3241	0	38	8	-0-

SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287898 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10426 PERF.10600 - 20359

*10	88195	X	74760	-0-	-13435	-0-	61879	3	12881	9	N	11710	11630	0	80	8	-0-
*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-
*05	69378	X	55696	-0-	-13682	-0-	47114	3	8582	9	N	7802	7802	0			-0-
*06	67140	X	52498	-0-	-14642	-0-	44491	3	8007	9	N	7279	7279	0			-0-
*07	64728	X	52417	-0-	-12311	-0-	44671	3	7746	9	N	7042	7042	0			-0-
08	64728	X	49934	-0-	-14794	-0-	42617	3	7317	9	N	6652	6634	0	18	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SUNDANCE STATE 56-3-13 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287899 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10415 - 20146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90210	X	73342	-0-	-16868	-0-	57136	3	16206	9	N	14733	14659	0	74	8	-0-
*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	72282	-0-	-12738	-0-	58101	3	14181	9	N	12892	12725	0	167	8	-0-
*05	80662	X	69367	-0-	-11295	-0-	56378	3	12989	9	N	11808	11691	0	117	8	-0-
*06	76920	X	67808	-0-	-9112	-0-	55137	3	12671	9	N	11519	11386	0	133	8	-0-
*07	75423	X	68672	-0-	-6751	-0-	56327	3	12345	9	N	11223	11085	0	138	8	-0-
08	75423	X	66540	-0-	-8883	-0-	54858	3	11682	9	N	10620	10537	0	83	8	-0-

TARANTULA HAWK 2-40 B WELL #: 2H RRCID -> 288040 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11015 - 20786

*10	90706	X	72802	-0-	-17904	-0-	56188	3	16614	9	N	15104	14802	0	302	8	-0-
*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	56988	-0-	-9312	-0-	44792	3	12196	9	N	11087	10729	0	358	8	-0-
*05	67456	X	51076	-0-	-16380	-0-	40057	3	11019	9	N	10017	9889	0	128	8	-0-
*06	65010	X	48767	-0-	-16243	-0-	38162	3	10605	9	N	9641	9480	0	161	8	-0-
*07	60729	X	19097	-0-	-41632	-0-	14653	3	4444	9	N	4040	3716	0	324	8	-0-
08	60729	X	3960	-0-	-56769	-0-	2994	3	966	9	N	878	760	0	118	8	-0-

TARANTULA HAWK 2-40 A WELL #: 1H RRCID -> 288042 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11060 - 20905

*10	86769	X	52588	-0-	-34181	-0-	39802	3	12786	9	N	11624	11389	0	235	8	-0-
*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-
*05	45043	X	30982	-0-	-14061	-0-	23399	3	7583	9	N	6894	6805	0	89	8	-0-
*06	43410	X	26104	-0-	-17306	-0-	19574	3	6530	9	N	5936	5832	0	104	8	-0-
*07	41168	X	1171	-0-	-39997	-0-	507	3	664	9	N	604	604	8			-0-
08	41168	X	-0-	-0-	-41168	-0-					N	-0-					-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288085 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 10252 PERF.10592 - 16614

*10	63581	X	38494	-0-	-25087	-0-	30685	3	7809	9	N	7099	7052	0	47	8	-0-
*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-
*05	33068	X	33068	-0-	-0-	-0-	27837	3	5231	9	N	4755	4714	0	41	8	-0-
*06	38190	X	29912	-0-	-8278	-0-	25032	3	4880	9	N	4436	4392	0	44	8	-0-
*07	39463	X	26986	-0-	-12477	-0-	22597	3	4389	9	N	3990	3948	0	42	8	-0-
08	39463	X	31529	-0-	-7934	-0-	26608	3	4921	9	N	4474	4445	0	29	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288135 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10424 - 22118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	115940	X	98294	-0-	-17646	-0-	76539	3	21755	9	N	19777	19637	0	140	8	-0-
*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-
*05	91140	X	72578	-0-	-18562	-0-	56895	3	15683	9	N	14257	14122	0	135	8	-0-
*06	85290	X	73511	-0-	-11779	-0-	58602	3	14909	9	N	13554	13409	0	145	8	-0-
*07	82646	X	71845	-0-	-10801	-0-	57370	3	14475	9	N	13159	13015	0	144	8	-0-
08	82646	X	76643	-0-	-6003	-0-	61306	3	15337	9	N	13943	13844	0	99	8	-0-

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288163 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10402 - 20620

*10	86149	X	85674	-0-	-475	-0-	65364	3	20310	9	N	18464	18325	0	139	8	-0-
*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-
*05	80321	X	63807	-0-	-16514	-0-	49391	3	14416	9	N	13105	12977	0	128	8	-0-
*06	75990	X	60560	-0-	-15430	-0-	47067	3	13493	9	N	12266	12132	0	134	8	-0-
*07	71393	X	60903	-0-	-10490	-0-	47715	3	13188	9	N	11989	11854	0	135	8	-0-
08	71393	X	68154	-0-	-3239	-0-	54197	3	13957	9	N	12688	12595	0	93	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288164 COMPL. DATE 07/11/2019 TOTAL DEPTH 11785 PERF.12115 - 19509

*10	58063	X	37731	-0-	-20332	-0-	29263	3	8468	9	N	7698	7715	0	12	8	86
*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
*05	42935	X	17323	-0-	-25612	-0-	17265	3	58	9	N	53	29	0	53	8	-0-
*06	38040	X	18290	-0-	-19750	-0-	14393	3	3897	9	N	3543	3475	0	31	8	37
*07	21405	X	21405	-0-	-0-	-0-	15535	3	5870	9	N	5336	5246	0	49	8	78
08	17329	X	6152	-0-	-11177	-0-	6118	3	34	9	N	31	78	0	31	8	-0-

BLUEGILL 57-1-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288165 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10588 - 20943

*10	86769	X	84400	-0-	-2369	-0-	67827	3	16573	9	N	15066	14961	0	105	8	-0-
*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-
*05	80073	X	57383	-0-	-22690	-0-	47087	3	10296	9	N	9360	9274	0	86	8	-0-
*06	72810	X	52684	-0-	-20126	-0-	43269	3	9415	9	N	8559	8465	0	94	8	-0-
*07	70246	X	51826	-0-	-18420	-0-	42578	3	9248	9	N	8407	8313	0	94	8	-0-
08	70246	X	56732	-0-	-13514	-0-	46809	3	9923	9	N	9021	8958	0	63	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288166 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11752 PERF.12088 - 18942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	54777	X	31072	-0-	-23705	-0-	23913	3	7159	9	N	6508	6527	0	13	8	73
*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
*05	34627	X	22875	-0-	-11752	-0-	22844	3	31	9	N	28	55	0	28	8	-0-
*06	33510	X	22829	-0-	-10681	-0-	18752	3	4077	9	N	3706	3646	0	21	8	39
*07	33263	X	23930	-0-	-9333	-0-	19958	3	3972	9	N	3611	3564	0	33	8	53
08	33263	X	24988	-0-	-8275	-0-	19267	3	5721	9	N	5201	5156	0	21	8	77

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288341 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11909 - 18768

*10	68324	X	49670	-0-	-18654	-0-	38806	3	10864	9	N	9876	9854	0	22	8	-0-
*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	38940	-0-	-9240	-0-	30675	3	8265	9	N	7514	7486	0	28	8	-0-
*05	46965	X	38871	-0-	-8094	-0-	30912	3	7959	9	N	7235	7194	0	41	8	-0-
*06	43590	X	22453	-0-	-21137	-0-	17552	3	4901	9	N	4455	4434	0	21	8	-0-
*07	40920	X	26187	-0-	-14733	-0-	19964	3	6223	9	N	5657	5614	0	43	8	-0-
08	40920	X	36470	-0-	-4450	-0-	28305	3	8165	9	N	7423	7388	0	35	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 16H RRCID -> 288453 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 11866 PERF.13150 - 20342

*10	46624	X	27154	-0-	-19470	-0-	21111	3	6043	9	N	5494	5483	0	11	8	-0-
*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-
*05	25110	X	23870	-0-	-1240	-0-	18250	3	5620	9	N	5109	5083	0	26	8	-0-
*06	24300	X	22945	-0-	-1355	-0-	17952	3	4993	9	N	4539	4518	0	21	8	-0-
*07	24335	X	22735	-0-	-1600	-0-	17580	3	5155	9	N	4686	4661	0	25	8	-0-
08	24335	X	20669	-0-	-3666	-0-	15915	3	4754	9	N	4322	4303	0	19	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
*10	84227	X	60343	-0-	-23884	-0-	48149	3	12194	9	N	11085	11087	0	33	8	124
*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			
*05	56451	X	51735	-0-	-4716	-0-	40727	3	11008	9	N	10007	9932	0	67	8	93
*06	53250	X	50159	-0-	-3091	-0-	40168	3	9991	9	N	9083	9025	0	56	8	95
*07	53413	X	47727	-0-	-5686	-0-	38134	3	9593	9	N	8721	8611	0	78	8	127
08	53413	X	46451	-0-	-6962	-0-	37471	3	8980	9	N	8164	8119	0	51	8	121

COTTONWOOD 55-1-14 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288539 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11681 - 21048

*10	102889	X	68809	-0-	-34080	-0-	54760	3	14049	9	N	12772	12743	0	29	8	-0-
*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-
*05	64852	X	59802	-0-	-5050	-0-	48672	3	11130	9	N	10118	10064	0	54	8	-0-
*06	62760	X	48563	-0-	-14197	-0-	40393	3	8170	9	N	7427	7393	0	34	8	-0-
*07	60388	X	58985	-0-	-1403	-0-	48393	3	10592	9	N	9629	9568	0	61	8	-0-
08	60388	X	56979	-0-	-3409	-0-	47073	3	9906	9	N	9005	8968	0	37	8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288581 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12729 - 19275

*10	34131	X	19751	-0-	-14380	-0-	13862	3	5889	9	N	5354	5345	0	9	8	-0-
*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-
*05	19840	X	13680	-0-	-6160	-0-	9519	3	4161	9	N	3783	3766	0	17	8	-0-
*06	16680	X	10624	-0-	-6056	-0-	7089	3	3535	9	N	3214	3201	0	13	8	-0-
*07	14725	X	12713	-0-	-2012	-0-	8632	3	4081	9	N	3710	3689	0	21	8	-0-
08	14725	X	11675	-0-	-3050	-0-	7834	3	3841	9	N	3492	3479	0	13	8	-0-

BOXWOOD 55-1-12 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288600 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 11609 PERF.12184 - 18703

*10	47399	X	33685	-0-	-13714	-0-	25704	3	7981	9	N	7255	7239	0	16	8	-0-
*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	26557	-0-	-6653	-0-	20737	3	5820	9	N	5291	5270	0	21	8	-0-
*05	34317	X	26720	-0-	-7597	-0-	21273	3	5447	9	N	4952	4921	0	31	8	-0-
*06	29250	X	21235	-0-	-8015	-0-	16914	3	4321	9	N	3928	3906	0	22	8	-0-
*07	27900	X	24605	-0-	-3295	-0-	19534	3	5071	9	N	4610	4572	0	38	8	-0-
08	27900	X	23776	-0-	-4124	-0-	18992	3	4784	9	N	4349	4326	0	23	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 14H RRCID -> 288616 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 11846 PERF.13250 - 20267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	43059	X	20934	-0-	-22125	-0-	15612	3	5322	9	N	4838	4827	0	11	8	-0-
*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-
*05	20775	X	20775	-0-	-0-	-0-	15802	3	4973	9	N	4521	4495	0	26	8	-0-
*06	19349	X	19349	-0-	-0-	-0-	15024	3	4325	9	N	3932	3909	0	23	8	-0-
*07	18662	X	16848	-0-	-1814	-0-	12716	3	4132	9	N	3756	3732	0	24	8	-0-
08	20770	X	16043	-0-	-4727	-0-	12127	3	3916	9	N	3560	3542	0	18	8	-0-

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 15H RRCID -> 288617 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 11654 PERF.12800 - 20395

*10	95387	X	61445	-0-	-33942	-0-	47765	3	13680	9	N	12436	12408	0	28	8	-0-
*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	49634	-0-	-11566	-0-	38500	3	11134	9	N	10122	10086	0	36	8	-0-
*05	59768	X	47575	-0-	-12193	-0-	37266	3	10309	9	N	9372	9319	0	53	8	-0-
*06	52380	X	44404	-0-	-7976	-0-	35151	3	9253	9	N	8412	8370	0	42	8	-0-
*07	53351	X	48051	-0-	-5300	-0-	37744	3	10307	9	N	9370	9300	0	70	8	-0-
08	53351	X	42559	-0-	-10792	-0-	33524	3	9035	9	N	8214	8172	0	42	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288638 COMPL. DATE 07/02/2019 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11132 - 18821

*10	68479	X	52468	-0-	-16011	-0-	43682	3	8786	9	N	7987	7956	0	31	8	-0-
*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-
*05	107587	X	107587	-0-	-0-	-0-	85859	3	21728	9	N	19753	19671	0	82	8	-0-
*06	45360	X	42545	-0-	-2815	-0-	34269	3	8276	9	N	7524	7458	0	66	8	-0-
*07	54932	X	36022	-0-	-18910	-0-	28982	3	7040	9	N	6400	6310	0	90	8	-0-
08	77500	X	36203	-0-	-41297	-0-	28595	3	7608	9	N	6916	6859	0	57	8	-0-

REFRIED 34-187 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288698 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11440 - 21556

*10	103540	X	95211	-0-	-8329	-0-	76479	3	18732	9	Y	17029	16791	0	252	8	81
*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
*05	59644	X	57782	-0-	-1862	-0-	47150	3	10632	9	Y	9665	9567	0	92	8	50
*06	60000	X	52861	-0-	-7139	-0-	43111	3	9750	9	Y	8864	8788	0	85	8	41
*07	62000	X	52015	-0-	-9985	-0-	42277	3	9738	9	Y	8853	8769	0	77	8	48
08	52266	X	48407	-0-	-3859	-0-	39639	3	8768	9	Y	7971	7882	0	98	8	39

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROAD RUNNER 34-180 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288799 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11515 - 21731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	78399	X	76480	-0-	-1919	-0-	62462	3	14018	9	Y	12744	12577	0	175	8	61
*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
*05	66309	X	64264	-0-	-2045	-0-	53383	3	10881	9	Y	9892	9803	0	82	8	52
*06	64140	X	59075	-0-	-5065	-0-	49087	3	9988	9	Y	9080	9012	0	78	8	42
*07	67301	X	59118	-0-	-8183	-0-	49067	3	10051	9	Y	9137	9057	0	73	8	49
08	58528	X	56230	-0-	-2298	-0-	46779	3	9451	9	Y	8592	8504	0	94	8	43

THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 13H RRCID -> 288919 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 11518 PERF.12790 - 20290

*10	92504	X	53723	-0-	-38781	-0-	40245	3	13478	9	N	12253	12226	0	27	8	-0-
*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	52956	-0-	-10104	-0-	41072	3	11884	9	N	10804	10764	0	40	8	-0-
*05	58497	X	54915	-0-	-3582	-0-	44170	3	10745	9	N	9768	9711	0	57	8	-0-
*06	53280	X	46998	-0-	-6282	-0-	37986	3	9012	9	N	8193	8144	0	49	8	-0-
*07	55521	X	50988	-0-	-4533	-0-	41119	3	9869	9	N	8972	8900	0	72	8	-0-
08	55521	X	42489	-0-	-13032	-0-	34144	3	8345	9	N	7586	7543	0	43	8	-0-

HERON 54-2-4 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288962 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12183 - 22505

*10	61845	X	25303	-0-	-36542	-0-	21506	3	3797	9	N	3452	3436	0	16	8	-0-
*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-
*05	42997	X	36717	-0-	-6280	-0-	28258	3	8459	9	N	7690	7679	0	11	8	-0-
*06	38670	X	31811	-0-	-6859	-0-	24560	3	7251	9	N	6592	6582	0	10	8	-0-
*07	38192	X	33627	-0-	-4565	-0-	26338	3	7289	9	N	6626	6610	0	16	8	-0-
08	38192	X	32997	-0-	-5195	-0-	26107	3	6890	9	N	6264	6256	0	8	8	-0-

HERON 54-2-4 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289101 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11788 - 22068

*10	76570	X	65353	-0-	-11217	-0-	48174	3	17179	9	N	15617	15564	0	53	8	-0-
*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	30616	-0-	-28154	-0-	22150	3	8466	9	N	7696	7662	0	34	8	-0-
*05	55614	X	-0-	-0-	-55614	-0-					N	-0-					-0-
*06	54482	X	54482	-0-	-0-	-0-	39645	3	14837	9	N	13488	13388	0	100	8	-0-
*07	64804	X	64804	-0-	-0-	-0-	47444	3	17360	9	N	15782	15615	0	167	8	-0-
*08	65152	X	65152	-0-	-0-	-0-	47674	3	17478	9	N	15889	15789	0	100	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289185 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12176 - 22183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	91446	X	91446	-0-	-0-	-0-	74283	3	17163	9	N	15603	15549	0	54	8	-0-
*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-
*05	78076	X	78076	-0-	-0-	-0-	65015	3	13061	9	N	11874	11786	0	88	8	-0-
*06	68247	X	68247	-0-	-0-	-0-	56667	3	11580	9	N	10527	10461	0	66	8	-0-
*07	72953	X	72953	-0-	-0-	-0-	60596	3	12357	9	N	11234	11130	0	104	8	-0-
*08	68599	X	68599	-0-	-0-	-0-	56987	3	11612	9	N	10556	10493	0	63	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289191 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 11471 PERF.11750 - 21735

*10	65593	X	65593	-0-	-0-	-0-	47351	3	18242	9	N	16584	16545	0	39	8	-0-
*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	50476	X	50476	-0-	-0-	-0-	37158	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	45685	X	45685	-0-	-0-	-0-	33226	3	12459	9	N	11326	11267	0	59	8	-0-
*05	53442	X	53442	-0-	-0-	-0-	39429	3	14013	9	N	12739	12652	0	87	8	-0-
*06	50906	X	50906	-0-	-0-	-0-	37688	3	13218	9	N	12016	11951	0	65	8	-0-
*07	56214	X	56214	-0-	-0-	-0-	41930	3	14284	9	N	12985	12884	0	101	8	-0-
*08	57567	X	57567	-0-	-0-	-0-	43241	3	14326	9	N	13024	12958	0	66	8	-0-

MAPLE STATE 56-2-12 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289204 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11074 - 21274

*10	119877	X	118785	-0-	-1092	-0-	92571	3	26214	9	N	23831	23723	0	108	8	-0-
*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-
*05	97836	X	66598	-0-	-31238	-0-	51795	3	14803	9	N	13457	13358	0	99	8	-0-
*06	90180	X	67560	-0-	-22620	-0-	52642	3	14918	9	N	13562	13459	0	103	8	-0-
*07	74059	X	69143	-0-	-4916	-0-	53955	3	15188	9	N	13807	13705	0	102	8	-0-
08	74059	X	67732	-0-	-6327	-0-	53095	3	14637	9	N	13306	13207	0	99	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289220 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11838 - 22079

*10	95914	X	70994	-0-	-24920	-0-	51748	3	19246	9	N	17496	17458	0	38	8	-0-
*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	63960	-0-	-11670	-0-	48006	3	15954	9	N	14504	14453	0	51	8	-0-
*05	78151	X	61157	-0-	-16994	-0-	45778	3	15379	9	N	13981	13908	0	73	8	-0-
*06	75630	X	52325	-0-	-23305	-0-	38949	3	13376	9	N	12160	12105	0	55	8	-0-
*07	73160	X	57894	-0-	-15266	-0-	43177	3	14717	9	N	13379	13292	0	87	8	-0-
08	73160	X	53764	-0-	-19396	-0-	40027	3	13737	9	N	12488	12434	0	54	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 289237 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11749 - 21764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	96689	X	67665	-0-	-29024	-0-	50128	3	17537	9	N	15943	15911	0	32	8	-0-
*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-
*05	73315	X	65302	-0-	-8013	-0-	49642	3	15660	9	N	14236	14144	0	92	8	-0-
*06	67890	X	58825	-0-	-9065	-0-	44744	3	14081	9	N	12801	12732	0	69	8	-0-
*07	70897	X	61658	-0-	-9239	-0-	47183	3	14475	9	N	13159	13050	0	109	8	-0-
08	70897	X	58014	-0-	-12883	-0-	44691	3	13323	9	N	12112	12045	0	67	8	-0-

HICKORY 55-2-1 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289334 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 11778 PERF.12065 - 22006

*10	66811	X	66811	-0-	-0-	-0-	54012	3	12799	9	N	11635	11594	0	41	8	-0-
*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-
*05	61746	X	61746	-0-	-0-	-0-	50903	3	10843	9	N	9857	9773	0	84	8	-0-
*06	55025	X	55025	-0-	-0-	-0-	45343	3	9682	9	N	8802	8740	0	62	8	-0-
*07	58184	X	58184	-0-	-0-	-0-	48117	3	10067	9	N	9152	9054	0	98	8	-0-
*08	57020	X	57020	-0-	-0-	-0-	47222	3	9798	9	N	8907	8845	0	62	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289385 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10360 - 22048

*10	132401	X	105181	-0-	-27220	-0-	82619	3	22562	9	N	20511	20364	0	147	8	-0-
*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	63369	-0-	-25461	-0-	50236	3	13133	9	N	11939	11787	0	152	8	-0-
*05	91605	X	80653	-0-	-10952	-0-	64712	3	15941	9	N	14492	14352	0	140	8	-0-
*06	88650	X	80928	-0-	-7722	-0-	65257	3	15671	9	N	14246	14093	0	153	8	-0-
*07	78554	X	71849	-0-	-6705	-0-	58087	3	13762	9	N	12511	12374	0	137	8	-0-
*08	81745	X	81745	-0-	-0-	-0-	66543	3	15202	9	N	13820	13724	0	96	8	-0-

THREADFIN 57-1-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289386 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10602 - 22232

*10	143499	X	116759	-0-	-26740	-0-	93253	3	23506	9	N	21369	21242	0	127	8	-0-
*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	88664	-0-	-13186	-0-	74021	3	14643	9	N	13312	13149	0	163	8	-0-
*05	105245	X	80648	-0-	-24597	-0-	67788	3	12860	9	N	11691	11584	0	107	8	-0-
*06	101130	X	78781	-0-	-22349	-0-	65655	3	13126	9	N	11933	11814	0	119	8	-0-
*07	97743	X	68409	-0-	-29334	-0-	57233	3	11176	9	N	10160	10051	0	109	8	-0-
08	93310	X	74370	-0-	-18940	-0-	62417	3	11953	9	N	10866	10794	0	72	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
*10	131099	X	48317	-0-	-82782	-0-	37927	3	10390	9	N	9445	9380	0	65	8	-0-
*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	34710	-0-	-7320	-0-	27688	3	7022	9	N	6384	6304	0	80	8	-0-
*05	39246	X	23608	-0-	-15638	-0-	18296	3	5312	9	N	4829	4779	0	50	8	-0-
*06	37260	X	32414	-0-	-4846	-0-	25845	3	6569	9	N	5972	5930	0	42	8	-0-
*07	36673	X	31320	-0-	-5353	-0-	25929	3	5391	9	N	4901	4856	0	45	8	-0-
08	36673	X	30374	-0-	-6299	-0-	24336	3	6038	9	N	5489	5464	0	25	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289591 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11190 - 18690

*10	146103	X	65445	-0-	-80658	-0-	53800	3	11645	9	N	10586	10532	0	54	8	-0-
*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-
*05	64418	X	44374	-0-	-20044	-0-	37374	3	7000	9	N	6364	6323	0	41	8	-0-
*06	56610	X	41843	-0-	-14767	-0-	35156	3	6687	9	N	6079	6034	0	45	8	-0-
*07	56916	X	39589	-0-	-17327	-0-	33228	3	6361	9	N	5783	5740	0	43	8	-0-
08	56916	X	36308	-0-	-20608	-0-	30303	3	6005	9	N	5459	5435	0	24	8	-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289595 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10795 PERF.11035 - 18161

*10	122698	X	74061	-0-	-48637	-0-	56576	3	17485	9	N	15895	15783	0	112	8	-0-
*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	66327	-0-	-3213	-0-	53613	3	12714	9	N	11558	11418	0	140	8	-0-
*05	63519	X	53533	-0-	-9986	-0-	42722	3	10811	9	N	9828	9722	0	106	8	-0-
*06	64470	X	49776	-0-	-14694	-0-	39242	3	10534	9	N	9576	9475	0	101	8	-0-
*07	69223	X	52119	-0-	-17104	-0-	41511	3	10608	9	N	9644	9533	0	111	8	-0-
08	69223	X	43235	-0-	-25988	-0-	35115	3	8120	9	N	7382	7322	0	60	8	-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289611 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11265 - 18369

*10	153574	X	88858	-0-	-64716	-0-	73302	3	15556	9	N	14142	14074	0	68	8	-0-
*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-
*05	77376	X	61145	-0-	-16231	-0-	51706	3	9439	9	N	8581	8531	0	50	8	-0-
*06	68700	X	53636	-0-	-15064	-0-	45366	3	8270	9	N	7518	7467	0	51	8	-0-
*07	67270	X	53037	-0-	-14233	-0-	44967	3	8070	9	N	7336	7283	0	53	8	-0-
08	67270	X	46293	-0-	-20977	-0-	39694	3	6599	9	N	5999	5970	0	29	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 289612 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11288 PERF.11572 - 18738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	144212	X	15799	-0-	-128413	-0-	10858	3	4941	9	N	4492	4465	0	27	8	-0-
*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	1071	-0-	-10719	-0-	391	3	680	9	N	618	604	0	14	8	-0-
*05	6851	X	3474	-0-	-3377	-0-	2187	3	1287	9	N	1170	1147	0	23	8	-0-
*06	6630	X	4496	-0-	-2134	-0-	3328	3	1168	9	N	1062	1039	0	23	8	-0-
*07	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	2792	3	1141	9	N	1037	1001	0	36	8	-0-
08	3472	X	3451	-0-	-21	-0-	2605	3	846	9	N	769	754	0	15	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 289617 COMPL. DATE 02/20/2020 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11173 - 18959

*10	157976	X	44730	-0-	-113246	-0-	36287	3	8443	9	N	7675	7657	0	18	8	-0-
*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-
*05	52824	X	39746	-0-	-13078	-0-	31750	3	7996	9	N	7269	7232	0	37	8	-0-
*06	51120	X	39742	-0-	-11378	-0-	32421	3	7321	9	N	6655	6628	0	27	8	-0-
*07	44120	X	44120	-0-	-0-	-0-	35992	3	8128	9	N	7389	7344	0	45	8	-0-
08	43183	X	28972	-0-	-14211	-0-	23497	3	5475	9	N	4977	4950	0	27	8	-0-

MANTICORE STATE 55-3-3 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289636 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11910 - 19039

*10	150536	X	123138	-0-	-27398	-0-	113126	3	10012	9	N	9102	8928	0	174	8	-0-
*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	99256	-0-	-26804	-0-	91079	3	8177	9	N	7434	7222	0	212	8	-0-
*05	130262	X	88141	-0-	-42121	-0-	80834	3	7307	9	N	6643	6495	0	148	8	-0-
*06	114150	X	86300	-0-	-27850	-0-	79207	3	7093	9	N	6448	6282	0	166	8	-0-
*07	113305	X	82473	-0-	-30832	-0-	75541	3	6932	9	N	6302	6139	0	163	8	-0-
08	109523	X	85456	-0-	-24067	-0-	78960	3	6496	9	N	5905	5812	0	93	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289673 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11310 - 18894

*10	148490	X	67993	-0-	-80497	-0-	55380	3	12613	9	N	11466	11401	0	65	8	-0-
*11	143700	X	62433	-0-	-81267	-0-	50903	3	11530	9	N	10482	10448	0	34	8	-0-
*12	96968	X	55805	-0-	-41163	-0-	45726	3	10079	9	N	9163	9118	0	45	8	-0-
*01	88319	X	48013	-0-	-40306	-0-	39086	3	8927	9	N	8115	8059	0	56	8	-0-
*02	66864	X	39864	-0-	-27000	-0-	32366	3	7498	9	N	6816	6765	0	51	8	-0-
*03	68324	X	48021	-0-	-20303	-0-	39594	3	8427	9	N	7661	7621	0	40	8	-0-
*04	61860	X	41715	-0-	-20145	-0-	33969	3	7746	9	N	7042	6976	0	66	8	-0-
*05	55800	X	36692	-0-	-19108	-0-	29761	3	6931	9	N	6301	6257	0	44	8	-0-
*06	46470	X	34181	-0-	-12289	-0-	27652	3	6529	9	N	5935	5886	0	49	8	-0-
*07	48019	X	36965	-0-	-11054	-0-	29934	3	7031	9	N	6392	6340	0	52	8	-0-
08	48019	X	30980	-0-	-17039	-0-	25454	3	5526	9	N	5024	4996	0	28	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 289674 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11116 - 18762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	145359	X	42192	-0-	-103167	-0-	31801	3	10391	9	N	9446	9422	0	24	8	-0-
*11	140670	X	60809	-0-	-79861	-0-	46327	3	14482	9	N	13165	13030	0	135	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	38562	-0-	-22278	-0-	29524	3	9038	9	N	8216	8182	0	34	8	-0-
*05	51305	X	32932	-0-	-18373	-0-	25225	3	7707	9	N	7006	6960	0	46	8	-0-
*06	43920	X	28560	-0-	-15360	-0-	22139	3	6421	9	N	5837	5804	0	33	8	-0-
*07	40362	X	26335	-0-	-14027	-0-	20101	3	6234	9	N	5667	5617	0	50	8	-0-
08	40362	X	29711	-0-	-10651	-0-	22802	3	6909	9	N	6281	6247	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116498	X	41145	-0-	-75353	-0-	31598	3	9547	9	N	8679	8654	0	25	8	-0-
*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	27817	-0-	-14153	-0-	22393	3	5424	9	N	4931	4904	0	27	8	-0-
*05	40207	X	18781	-0-	-21426	-0-	14591	3	4190	9	N	3809	3782	0	27	8	-0-
*06	39510	X	28118	-0-	-11392	-0-	22108	3	6010	9	N	5464	5428	0	36	8	-0-
*07	40827	X	31769	-0-	-9058	-0-	25151	3	6618	9	N	6016	5961	0	55	8	-0-
08	40827	X	31253	-0-	-9574	-0-	25194	3	6059	9	N	5508	5474	0	34	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 289704 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11661 - 18334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	163091	X	41824	-0-	-121267	-0-	32870	3	8954	9	N	8140	8120	0	20	8	-0-
*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-
*05	33790	X	27674	-0-	-6116	-0-	22263	3	5411	9	N	4919	4888	0	31	8	-0-
*06	31260	X	24237	-0-	-7023	-0-	19664	3	4573	9	N	4157	4134	0	23	8	-0-
*07	27204	X	27204	-0-	-0-	-0-	21856	3	5348	9	N	4862	4823	0	39	8	-0-
08	27683	X	25652	-0-	-2031	-0-	20657	3	4995	9	N	4541	4517	0	24	8	-0-

BULLHEAD 55-1-22 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 289722 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11763 - 18356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	172484	X	45677	-0-	-126807	-0-	35866	3	9811	9	N	8919	8899	0	20	8	-0-
*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	37903	-0-	-11837	-0-	29413	3	8490	9	N	7718	7697	0	21	8	-0-
*05	37324	X	36245	-0-	-1079	-0-	28110	3	8135	9	N	7395	7365	0	30	8	-0-
*06	39060	X	29204	-0-	-9856	-0-	22279	3	6925	9	N	6295	6273	0	22	8	-0-
*07	40362	X	33746	-0-	-6616	-0-	26169	3	7577	9	N	6888	6852	0	36	8	-0-
08	40362	X	31297	-0-	-9065	-0-	25301	3	5996	9	N	5451	5429	0	22	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

ASPEN 55-1-30 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289779 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11291 PERF.11585 - 19262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	130169	X	38345	-0-	-91824	-0-	31422	3	6923	9	N	6294	6283	0	11	8	-0-
*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-
*05	35433	X	30346	-0-	-5087	-0-	24893	3	5453	9	N	4957	4936	0	21	8	-0-
*06	34290	X	28071	-0-	-6219	-0-	23137	3	4934	9	N	4485	4468	0	17	8	-0-
*07	35433	X	29033	-0-	-6400	-0-	23889	3	5144	9	N	4676	4650	0	26	8	-0-
08	33914	X	28435	-0-	-5479	-0-	23386	3	5049	9	N	4590	4574	0	16	8	-0-

LONGHORN 55-1-30 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289796 COMPL. DATE 12/03/2019 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11653 - 18683

*10	444633	X	45805	-0-	-398828	-0-	38262	3	7543	9	N	6857	6844	0	13	8	-0-
*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	33298	-0-	-6242	-0-	27723	3	5575	9	N	5068	5052	0	16	8	-0-
*05	40083	X	36575	-0-	-3508	-0-	30451	3	6124	9	N	5567	5543	0	24	8	-0-
*06	38490	X	31182	-0-	-7308	-0-	26109	3	5073	9	N	4612	4594	0	18	8	-0-
*07	37603	X	32414	-0-	-5189	-0-	27051	3	5363	9	N	4875	4847	0	28	8	-0-
08	36580	X	30739	-0-	-5841	-0-	25574	3	5165	9	N	4695	4677	0	18	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 289829 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10700 - 18382

*10	96894	X	96894	-0-	-0-	-0-	79103	3	17791	9	N	16174	16062	0	112	8	-0-
*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	58500	-0-	-26970	-0-	48200	3	10300	9	N	9364	9262	0	102	8	-0-
*05	80910	X	59874	-0-	-21036	-0-	49462	3	10412	9	N	9465	9386	0	79	8	-0-
*06	71850	X	54370	-0-	-17480	-0-	44561	3	9809	9	N	8917	8836	0	81	8	-0-
*07	68758	X	53761	-0-	-14997	-0-	44181	3	9580	9	N	8709	8627	0	82	8	-0-
08	68758	X	51642	-0-	-17116	-0-	42209	3	9433	9	N	8575	8520	0	55	8	-0-

WINGHEAD STATE 57-2-48 UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 289858 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10712 - 18280

*10	121365	X	77797	-0-	-43568	-0-	63418	3	14379	9	N	13072	12990	0	82	8	-0-
*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	48346	-0-	-19964	-0-	39408	3	8938	9	N	8125	8046	0	79	8	-0-
*05	64542	X	49488	-0-	-15054	-0-	40547	3	8941	9	N	8128	8068	0	60	8	-0-
*06	57450	X	45674	-0-	-11776	-0-	37278	3	8396	9	N	7633	7569	0	64	8	-0-
*07	56017	X	45108	-0-	-10909	-0-	36911	3	8197	9	N	7452	7388	0	64	8	-0-
08	56017	X	43448	-0-	-12569	-0-	35872	3	7576	9	N	6887	6848	0	39	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

EBONY 55-1-40 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289894 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 11173 PERF.11517 - 19161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	148521	X	51365	-0-	-97156	-0-	38846	3	12519	9	N	11381	11362	0	19	8	-0-
*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	42696	-0-	-13704	-0-	33410	3	9286	9	N	8442	8417	0	25	8	-0-
*05	54467	X	43450	-0-	-11017	-0-	34372	3	9078	9	N	8253	8218	0	35	8	-0-
*06	52710	X	36498	-0-	-16212	-0-	28864	3	7634	9	N	6940	6914	0	26	8	-0-
*07	45911	X	35658	-0-	-10253	-0-	27889	3	7769	9	N	7063	7024	0	39	8	-0-
08	45911	X	-0-	-0-	-45911	-0-					N	7063	7039	0	24	8	-0-

SPRUCE 56-2-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289938 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10910 - 17916

*10	137640	X	81939	-0-	-55701	-0-	63295	3	18644	9	N	16949	16869	0	80	8	-0-
*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	54495	-0-	-18015	-0-	41979	3	12516	9	N	11378	11290	0	88	8	-0-
*05	68820	X	51804	-0-	-17016	-0-	39988	3	11816	9	N	10742	10678	0	64	8	-0-
*06	63210	X	48691	-0-	-14519	-0-	37564	3	11127	9	N	10115	10047	0	68	8	-0-
*07	57071	X	48928	-0-	-8143	-0-	37874	3	11054	9	N	10049	9979	0	70	8	-0-
08	57071	X	47054	-0-	-10017	-0-	36668	3	10386	9	N	9442	9370	0	72	8	-0-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289972 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11928 - 19617

*10	162099	X	103580	-0-	-58519	-0-	80174	3	23406	9	N	21278	21248	0	30	8	-0-
*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-
*05	83328	X	62427	-0-	-20901	-0-	49969	3	12458	9	N	11325	11278	0	47	8	-0-
*06	77100	X	55981	-0-	-21119	-0-	45011	3	10970	9	N	9973	9938	0	35	8	-0-
*07	73005	X	57428	-0-	-15577	-0-	45739	3	11689	9	N	10626	10570	0	56	8	-0-
08	73005	X	54558	-0-	-18447	-0-	44010	3	10548	9	N	9589	9555	0	34	8	-0-

SABINE PASS 53-4-4 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289993 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 11044 PERF.11355 - 16911

*10	119784	X	36510	-0-	-83274	-0-	27652	3	8858	9	N	8053	7960	0	93	8	-0-
*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-
*05	31806	X	21645	-0-	-10161	-0-	16496	3	5149	9	N	4681	4636	0	45	8	-0-
*06	30690	X	22497	-0-	-8193	-0-	17303	3	5194	9	N	4722	4667	0	55	8	-0-
*07	26660	X	23671	-0-	-2989	-0-	17919	3	5752	9	N	5229	5106	0	123	8	-0-
*08	22622	X	22622	-0-	-0-	-0-	17086	3	5536	9	N	5033	4939	0	94	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290006 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11977 - 22209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	154721	X	90553	-0-	-64168	-0-	70078	3	20475	9	N	18614	18579	0	35	8	-0-
*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	57923	-0-	-34029	-0-	45363	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	74231	-0-	-19789	-0-	58360	3	15871	9	N	14428	14377	0	51	8	-0-
*05	97154	X	70876	-0-	-26278	-0-	55920	3	14956	9	N	13596	13523	0	73	8	-0-
*06	94020	X	67530	-0-	-26490	-0-	53925	3	13605	9	N	12368	12310	0	58	8	-0-
*07	79856	X	76418	-0-	-3438	-0-	61708	3	14710	9	N	13373	13278	0	95	8	-0-
08	79856	X	40836	-0-	-39020	-0-	33526	3	7310	9	N	6645	6609	0	36	8	-0-

MOON STATE 55-3-5 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290045 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10860 - 18542

*10	111445	X	65577	-0-	-45868	-0-	50732	3	14845	9	N	13495	13404	0	91	8	-0-
*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-
*05	56885	X	51308	-0-	-5577	-0-	40508	3	10800	9	N	9818	9719	0	99	8	-0-
*06	55050	X	47771	-0-	-7279	-0-	37656	3	10115	9	N	9195	9084	0	111	8	-0-
*07	54374	X	47168	-0-	-7206	-0-	37085	3	10083	9	N	9166	9054	0	112	8	-0-
08	52638	X	46580	-0-	-6058	-0-	35999	3	10581	9	N	9619	9555	0	64	8	-0-

POPLAR 55-1-24 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290064 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 11695 PERF.12000 - 22328

*10	156519	X	83880	-0-	-72639	-0-	65222	3	18658	9	N	16962	16940	0	22	8	-0-
*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-
*05	71579	X	65738	-0-	-5841	-0-	51757	3	13981	9	N	12710	12663	0	47	8	-0-
*06	67230	X	57508	-0-	-9722	-0-	45459	3	12049	9	N	10954	10918	0	36	8	-0-
*07	75516	X	60195	-0-	-15321	-0-	47731	3	12464	9	N	11331	11272	0	59	8	-0-
08	75516	X	58425	-0-	-17091	-0-	46509	3	11916	9	N	10833	10796	0	37	8	-0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290066 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11697 - 19376

*10	147374	X	79263	-0-	-68111	-0-	61271	3	17992	9	N	16356	16308	0	48	8	-0-
*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-
*05	67549	X	60357	-0-	-7192	-0-	49068	3	11289	9	N	10263	10196	0	67	8	-0-
*06	69570	X	50424	-0-	-19146	-0-	41422	3	9002	9	N	8184	8135	0	49	8	-0-
*07	71889	X	51525	-0-	-20364	-0-	41815	3	9710	9	N	8827	8747	0	80	8	-0-
08	71889	X	-0-	-0-	-71889	-0-					N	8378	8330	0	48	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

HAWTHORN 55-1-23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290067 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11995 - 19685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	163680	X	80499	-0-	-83181	-0-	62142	3	18357	9	N	16688	16658	0	30	8	-0-
*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-
*05	76477	X	46816	-0-	-29661	-0-	36904	3	9912	9	N	9011	8964	0	47	8	-0-
*06	74010	X	45929	-0-	-28081	-0-	36765	3	9164	9	N	8331	8294	0	37	8	-0-
*07	63488	X	30589	-0-	-32899	-0-	24080	3	6509	9	N	5917	5879	0	38	8	-0-
08	63488	X	51142	-0-	-12346	-0-	39567	3	11575	9	N	10523	10482	0	41	8	-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290068 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11858 - 21824

*10	169229	X	95315	-0-	-73914	-0-	73591	3	21724	9	N	19749	19724	0	25	8	-0-
*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-
*05	77841	X	73070	-0-	-4771	-0-	56364	3	16706	9	N	15187	15136	0	51	8	-0-
*06	87000	X	68867	-0-	-18133	-0-	53812	3	15055	9	N	13686	13645	0	41	8	-0-
*07	89900	X	71137	-0-	-18763	-0-	56272	3	14865	9	N	13514	13448	0	66	8	-0-
08	89900	X	66720	-0-	-23180	-0-	52927	3	13793	9	N	12539	12499	0	40	8	-0-

HAWTHORN 55-1-23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290104 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11723 - 19413

*10	154349	X	71237	-0-	-83112	-0-	53945	3	17292	9	N	15720	15683	0	37	8	-0-
*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	62032	-0-	-1508	-0-	50615	3	11417	9	N	10379	10328	0	51	8	-0-
*05	57691	X	44788	-0-	-12903	-0-	35813	3	8975	9	N	8159	8096	0	63	8	-0-
*06	55830	X	47583	-0-	-8247	-0-	39045	3	8538	9	N	7762	7711	0	51	8	-0-
*07	64666	X	54009	-0-	-10657	-0-	44426	3	9583	9	N	8712	8625	0	87	8	-0-
08	64666	X	48353	-0-	-16313	-0-	40190	3	8163	9	N	7421	7369	0	52	8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290109 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11588 - 18904

*10	153326	X	45460	-0-	-107866	-0-	34634	3	10826	9	N	9842	9765	0	77	8	-0-
*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	57761	-0-	-9349	-0-	47352	3	10409	9	N	9463	9313	0	150	8	-0-
*05	69347	X	39258	-0-	-30089	-0-	31799	3	7459	9	N	6781	6700	0	81	8	-0-
*06	67110	X	35667	-0-	-31443	-0-	27937	3	7730	9	N	7027	6936	0	91	8	-0-
*07	62651	X	46065	-0-	-16586	-0-	36894	3	9171	9	N	8337	8215	0	122	8	-0-
08	62651	X	44553	-0-	-18098	-0-	36061	3	8492	9	N	7720	7649	0	71	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
*10	108500	X	59202	-0-	-49298	-0-	46346	3	12856	9	N	11687	11596	0	91	8	-0-
*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	48515	-0-	-7555	-0-	40197	3	8318	9	N	7562	7453	0	109	8	-0-
*05	54498	X	46323	-0-	-8175	-0-	37823	3	8500	9	N	7727	7653	0	74	8	-0-
*06	49080	X	42324	-0-	-6756	-0-	35195	3	7129	9	N	6481	6400	0	81	8	-0-
*07	50747	X	39722	-0-	-11025	-0-	33213	3	6509	9	N	5917	5841	0	76	8	-0-
08	50747	X	36924	-0-	-13823	-0-	30738	3	6186	9	N	5624	5580	0	44	8	-0-

GRIFFIN STATE 56-3-41 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290117 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11011 - 18327

*10	124899	X	65113	-0-	-59786	-0-	50803	3	14310	9	N	13009	12950	0	59	8	-0-
*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-
*05	66650	X	43859	-0-	-22791	-0-	36569	3	7290	9	N	6627	6568	0	59	8	-0-
*06	56970	X	42147	-0-	-14823	-0-	34908	3	7239	9	N	6581	6515	0	66	8	-0-
*07	58280	X	41109	-0-	-17171	-0-	34653	3	6456	9	N	5869	5804	0	65	8	-0-
08	52700	X	36711	-0-	-15989	-0-	30729	3	5982	9	N	5438	5399	0	39	8	-0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290141 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 11355 PERF.10975 - 19299

*10	769975	X	47493	-0-	-722482	-0-	36159	3	11334	9	N	10304	10271	0	33	8	-0-
*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	56556	X	56556	-0-	-0-	-0-	46465	3	10091	9	N	9174	9122	0	52	8	-0-
*05	100375	X	100375	-0-	-0-	-0-	92103	3	8272	9	N	7520	7452	0	68	8	-0-
*06	51330	X	46855	-0-	-4475	-0-	40156	3	6699	9	N	6090	6039	0	51	8	-0-
*07	59086	X	55190	-0-	-3896	-0-	47017	3	8173	9	N	7430	7340	0	90	8	-0-
08	59086	X	-0-	-0-	-59086	-0-					N	6405	6351	0	54	8	-0-

SASSAFRAS 55-1-24 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290150 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11862 - 19829

*10	130293	X	31420	-0-	-98873	-0-	24291	3	7129	9	N	6481	6442	0	39	8	-0-
*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-
*05	30070	X	13803	-0-	-16267	-0-	10494	3	3309	9	N	3008	2966	0	42	8	-0-
*06	23040	X	7420	-0-	-15620	-0-	5614	3	1806	9	N	1642	1625	0	17	8	-0-
*07	17391	X	8882	-0-	-8509	-0-	6398	3	2484	9	N	2258	2223	0	35	8	-0-
08	17019	X	10310	-0-	-6709	-0-	7574	3	2736	9	N	2487	2458	0	29	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290153 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 10571 PERF.10902 - 18218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	476358	X	62250	-0-	-414108	-0-	48181	3	14069	9	N	12790	12704	0	86	8	-0-
*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-
*05	51181	X	44828	-0-	-6353	-0-	36297	3	8531	9	N	7755	7669	0	86	8	-0-
*06	48570	X	43137	-0-	-5433	-0-	35100	3	8037	9	N	7306	7214	0	92	8	-0-
*07	48732	X	42753	-0-	-5979	-0-	35253	3	7500	9	N	6818	6726	0	92	8	-0-
08	44826	X	39675	-0-	-5151	-0-	32524	3	7151	9	N	6501	6447	0	54	8	-0-

HEMLOCK 55-1-23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290186 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11912 - 19584

*10	1126398	X	92230	-0-	-1034168	-0-	74646	3	17584	9	N	15985	15958	0	27	8	-0-
*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	52120	-0-	-30500	-0-	42695	3	9425	9	N	8568	8543	0	25	8	-0-
*05	93916	X	93916	-0-	-0-	-0-	84434	3	9482	9	N	8620	8584	0	36	8	-0-
*06	79179	X	79179	-0-	-0-	-0-	71712	3	7467	9	N	6788	6761	0	27	8	-0-
*07	58683	X	45604	-0-	-13079	-0-	37660	3	7944	9	N	7222	7175	0	47	8	-0-
08	58683	X	-0-	-0-	-58683	-0-					N	6691	6664	0	27	8	-0-

BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290213 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11024 - 20525

03	73129	X	42984	-0-	-30145	-0-	31419	3	11565	9	Y	10514	10567	0			290
04	70770	X	37760	-0-	-33010	-0-	27769	3	9991	9	Y	9083	9112	0			261
05	71796	X	38287	-0-	-33509	-0-	28358	3	9929	9	Y	9026	9032	0			255
06	51840	X	35723	-0-	-16117	-0-	26312	3	9411	9	Y	8555	8540	0			270
07	43090	X	34680	-0-	-8410	-0-	25220	3	9460	9	Y	8600	8695	0			175
08	T. A.		29614	-0-	29614	29614	20579	3	9035	9	Y	8214	8167	0			222

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290217 COMPL. DATE 05/12/2020 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10844 - 17915

*10	578985	X	73481	-0-	-505504	-0-	57660	3	15821	9	N	14383	14314	0	69	8	-0-
*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	59625	-0-	-13725	-0-	49296	3	10329	9	N	9390	9288	0	102	8	-0-
*05	74493	X	56972	-0-	-17521	-0-	46844	3	10128	9	N	9207	9140	0	67	8	-0-
*06	67770	X	55533	-0-	-12237	-0-	45868	3	9665	9	N	8786	8711	0	75	8	-0-
*07	70029	X	48670	-0-	-21359	-0-	40638	3	8032	9	N	7302	7227	0	75	8	-0-
08	70029	X	45390	-0-	-24639	-0-	37792	3	7598	9	N	6907	6863	0	44	8	-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290235 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10780 - 21052

*10	0		76312	-0-	76312	380111	64754	3	11558	9	N	10507	10409	0	98	8	-0-
*11	448696	X	68585	-0-	-380111	-0-	58903	3	9682	9	N	8802	8751	0	51	8	-0-
*12	136896	X	59563	-0-	-77333	-0-	50624	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-
*05	59706	X	43960	-0-	-15746	-0-	37813	3	6147	9	N	5588	5588	0			-0-
*06	53310	X	36101	-0-	-17209	-0-	32031	3	4070	9	N	3700	3700	0			-0-
*07	49600	X	41406	-0-	-8194	-0-	35662	3	5744	9	N	5222	5222	0			-0-
08	49600	X	37312	-0-	-12288	-0-	32076	3	5236	9	N	4760	4744	0	16	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290236 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10862 - 21134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		69722	-0-	69722	365426	57387	3	12335	9	N	11214	11169	0	45	8	-0-
*11	426897	X	61471	-0-	-365426	-0-	51602	3	9869	9	N	8972	8934	0	38	8	-0-
*12	127255	X	51071	-0-	-76184	-0-	41592	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	39392	-0-	-22168	-0-	32173	3	7219	9	N	6563	6546	0	17	8	-0-
*05	51150	X	39742	-0-	-11408	-0-	32885	3	6857	9	N	6234	6234	0			-0-
*06	43920	X	33092	-0-	-10828	-0-	27376	3	5716	9	N	5196	5196	0			-0-
*07	41013	X	35135	-0-	-5878	-0-	29483	3	5652	9	N	5138	5138	0			-0-
08	41013	X	32988	-0-	-8025	-0-	27696	3	5292	9	N	4811	4798	0	13	8	-0-

YORKTOWN STATE 55-4-38 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290239 COMPL. DATE 06/29/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11024 - 21261

*10	0		81581	-0-	81581	450503	64848	3	16733	9	N	15212	15170	0	42	8	-0-
*11	522433	X	71930	-0-	-450503	-0-	58254	3	13676	9	N	12433	12383	0	50	8	-0-
*12	145204	X	62893	-0-	-82311	-0-	49887	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-
*05	62992	X	42840	-0-	-20152	-0-	34588	3	8252	9	N	7502	7502	0			-0-
*06	57240	X	37414	-0-	-19826	-0-	29957	3	7457	9	N	6779	6779	0			-0-
*07	51243	X	38207	-0-	-13036	-0-	30705	3	7502	9	N	6820	6820	0			-0-
08	51243	X	36643	-0-	-14600	-0-	29584	3	7059	9	N	6417	6401	0	16	8	-0-

BECKER 6-29 UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 290251 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10889 - 20856

03	71486	X	42196	-0-	-29290	-0-	30648	3	11548	9	Y	10498	10549	0			289
04	69180	X	36866	-0-	-32314	-0-	27011	3	9855	9	Y	8959	8990	0			258
05	70308	X	36138	-0-	-34170	-0-	25862	3	10276	9	Y	9342	9336	0			264
06	50940	X	33385	-0-	-17555	-0-	24188	3	9197	9	Y	8361	8361	0			264
07	42191	X	32157	-0-	-10034	-0-	23350	3	8807	9	Y	8006	8107	0			163
*08	27028	X	27028	-0-	-0-	-0-	18754	3	8274	9	Y	7522	7482	0			203

MAGIC STATE 56-3-39 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290253 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 10554 PERF.11114 - 18430

*10	517744	X	68299	-0-	-449445	-0-	52100	3	16199	9	N	14726	14591	0	135	8	-0-
*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-
*05	59861	X	26890	-0-	-32971	-0-	20587	3	6303	9	N	5730	5668	0	62	8	-0-
*06	57930	X	31338	-0-	-26592	-0-	23931	3	7407	9	N	6734	6644	0	90	8	-0-
*07	47492	X	43163	-0-	-4329	-0-	33790	3	9373	9	N	8521	8402	0	119	8	-0-
08	47492	X	41193	-0-	-6299	-0-	32372	3	8821	9	N	8019	7950	0	69	8	-0-

BECKER 6-29 UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 290266 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11167 - 20740

03	82150	X	33561	-0-	-48589	-0-	26080	3	7481	9	Y	6801	6827	0			187
04	56430	X	28329	-0-	-28101	-0-	22070	3	6259	9	Y	5690	5713	0			164
05	54219	X	27659	-0-	-26560	-0-	21190	3	6469	9	Y	5881	5879	0			166
06	39600	X	26181	-0-	-13419	-0-	20024	3	6157	9	Y	5597	5586	0			177
07	33573	X	25041	-0-	-8532	-0-	18684	3	6357	9	Y	5779	5838	0			118
*08	20915	X	20915	-0-	-0-	-0-	14720	3	6195	9	Y	5632	5598	0			152

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
*10	1042380	X	84519	-0-	-957861	-0-	65359	3	19160	9	N	17418	17381	0	37	8	-0-
*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	45852	-0-	-108904	-0-	34805	3	11047	9	N	10043	10020	0	23	8	-0-
*03	84506	X	54944	-0-	-29562	-0-	42775	3	12169	9	N	11063	11048	0	15	8	-0-
*04	72240	X	52052	-0-	-20188	-0-	40658	3	11394	9	N	10358	10321	0	37	8	-0-
*05	66247	X	47778	-0-	-18469	-0-	37669	3	10109	9	N	9190	9137	0	53	8	-0-
*06	61200	X	40667	-0-	-20533	-0-	31998	3	8669	9	N	7881	7843	0	38	8	-0-
*07	54932	X	44285	-0-	-10647	-0-	34609	3	9676	9	N	8796	8735	0	61	8	-0-
08	54932	X	42412	-0-	-12520	-0-	33116	3	9296	9	N	8451	8414	0	37	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 2HR RRCID -> 290379 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12056 - 19330

*03	SHUT IN		55924	-0-	55924	55924	41616	3	14308	9	Y	13007	12955	0	52	8	-0-
*04	SHUT IN		189956	-0-	189956	245880	143033	3	46923	9	Y	42657	42502	0	155	8	-0-
*05	SHUT IN		107931	-0-	107931	353811	82963	3	24968	9	Y	22698	22569	0	129	8	-0-
*06	SHUT IN		90489	-0-	90489	444300	71651	3	18838	9	Y	17125	17039	0	86	8	-0-
*07	SHUT IN		107724	-0-	107724	552024	90023	3	17701	9	Y	16092	15969	0	123	8	-0-
*08	635894	X	83870	-0-	-552024	-0-	69289	3	14581	9	Y	13255	13186	0	69	8	-0-

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 290436 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 11077 PERF.11497 - 18937

*10	32280	X	32280	-0-	-0-	-0-	24658	3	7622	9	Y	6929	6916	0	13	8	-0-
*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	25695	X	25695	-0-	-0-	-0-	20225	3	5470	9	Y	4973	4955	0	18	8	-0-
*05	25876	X	25876	-0-	-0-	-0-	19976	3	5900	9	Y	5364	5338	0	26	8	-0-
*06	23357	X	23357	-0-	-0-	-0-	17965	3	5392	9	Y	4902	4882	0	20	8	-0-
*07	25212	X	25212	-0-	-0-	-0-	19336	3	5876	9	Y	5342	5312	0	30	8	-0-
*08	23906	X	23906	-0-	-0-	-0-	18485	3	5421	9	Y	4928	4909	0	19	8	-0-

SILVERTIP 76-7 UNIT A WELL #: 9H RRCID -> 290473 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 12670 PERF.13030 - 23652

*10	260710	X	37839	-0-	-222871	-0-	28842	3	8997	9	Y	8179	8055	0	124	8	-0-
*11	252300	X	37392	-0-	-214908	-0-	28409	3	8983	9	Y	8166	8012	0	154	8	-0-
*12	260710	X	26641	-0-	-234069	-0-	20323	3	6318	9	Y	5744	5664	0	80	8	-0-
*01	260710	X	37508	-0-	-223202	-0-	28856	3	8652	9	Y	7865	7745	0	120	8	-0-
*02	235480	X	25267	-0-	-210213	-0-	19404	3	5863	9	Y	5330	5281	0	49	8	-0-
*03	260710	X	38596	-0-	-222114	-0-	30003	3	8593	9	Y	7812	7740	0	72	8	-0-
*04	252300	X	35616	-0-	-216684	-0-	27360	3	8256	9	Y	7505	7403	0	102	8	-0-
*05	794	X	794	-0-	-0-	-0-	57	3	737	9	Y	670	656	0	14	8	-0-
*06	37350	X	22229	-0-	-15121	-0-	16809	3	5420	9	Y	4927	4841	0	86	8	-0-
*07	38595	X	33002	-0-	-5593	-0-	25085	3	7917	9	Y	7197	7129	0	68	8	-0-
08	38595	X	37869	-0-	-726	-0-	29192	3	8677	9	Y	7888	7841	0	47	8	-0-

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 290493 COMPL. DATE 11/12/2018 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11384 - 18121

*10	0	W	33561	-0-	33561	1327584	25958	3	7603	9	Y	6912	6894	0	18	8	-0-
*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-
*05	1516099	X	28856	-0-	-1487243	-0-	22659	3	6197	9	Y	5634	5596	0	38	8	-0-
*06	31559	X	31559	-0-	-0-	-0-	25318	3	6241	9	Y	5674	5639	0	35	8	-0-
*07	31868	X	30995	-0-	-873	-0-	24821	3	6174	9	Y	5613	5561	0	52	8	-0-
08	31868	X	27726	-0-	-4142	-0-	22028	3	5698	9	Y	5180	5149	0	31	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SILVERTIP 76-7 UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 290496 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 12624 PERF.12835 - 23427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	15883	X	15883	-0-	-0-	-0-	11950	3	3933	9	Y	3575	3510	0	65	8	-0-
*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-
*05	17162	X	17162	-0-	-0-	-0-	13031	3	4131	9	Y	3755	3728	0	27	8	-0-
*06	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	7655	3	2932	9	Y	2665	2630	0	35	8	-0-
*07	16442	X	16442	-0-	-0-	-0-	12929	3	3513	9	Y	3194	3158	0	36	8	-0-
*08	22989	X	22989	-0-	-0-	-0-	18478	3	4511	9	Y	4101	4076	0	25	8	-0-

SILVERTIP 76-7 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290498 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 12541 PERF.12796 - 23392

*10	24450	X	24450	-0-	-0-	-0-	18411	3	6039	9	Y	5490	5442	0	48	8	-0-
*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-
*05	20572	X	20572	-0-	-0-	-0-	15808	3	4764	9	Y	4331	4306	0	25	8	-0-
*06	16750	X	16750	-0-	-0-	-0-	12432	3	4318	9	Y	3925	3888	0	37	8	-0-
*07	20535	X	20535	-0-	-0-	-0-	15923	3	4612	9	Y	4193	4160	0	33	8	-0-
*08	28764	X	28764	-0-	-0-	-0-	22956	3	5808	9	Y	5280	5260	0	20	8	-0-

LARAMIE 55-4-13 WELL #: 1H RRCID -> 290500 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11213 - 16193

*10	63457	X	16433	-0-	-47024	-0-	12515	3	3918	9	N	3562	3428	0	134	8	-0-
*11	61410	X	17676	-0-	-43734	-0-	12934	3	4742	9	N	4311	4058	0	253	8	-0-
*12	63457	X	4763	-0-	-58694	-0-	3286	3	1477	9	N	1343	1235	0	108	8	-0-
*01	63457	X	13803	-0-	-49654	-0-	9235	3	4568	9	N	4153	4082	0	71	8	-0-
*02	57316	X	7462	-0-	-49854	-0-	5093	3	2369	9	N	2154	2121	0	33	8	-0-
*03	63457	X	13025	-0-	-50432	-0-	9117	3	3908	9	N	3553	3471	0	82	8	-0-
*04	61410	X	800	-0-	-60610	-0-	241	3	559	9	N	508	317	0	191	8	-0-
*05	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	2600	3	2125	9	N	1932	1851	0	81	8	-0-
*06	13350	X	5437	-0-	-7913	-0-	3106	3	2331	9	N	2119	2046	0	73	8	-0-
*07	13020	X	8563	-0-	-4457	-0-	5216	3	3347	9	N	3043	2855	0	188	8	-0-
08	13020	X	1622	-0-	-11398	-0-	544	3	1078	9	N	980	887	0	93	8	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ELEVENTH HOUR 54-2-17 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290501 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12285 - 19368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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									
*05	18801	X	18801	-0-	-0-	-0-	13399	2	167	4	Y	4759	4711	0	42	8	44
							5235	9									
*06	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	9511	2	112	4	Y	3319	3300	0	28	8	35
							3651	9									
*07	20692	X	20692	-0-	-0-	-0-	14969	2	191	4	Y	5029	4933	0	58	8	73
							5532	9									
*08	16660	X	16660	-0-	-0-	-0-	11919	2	181	4	Y	4145	4124	0	33	8	61
							4560	9									

ROTHSCHILD STATE 56-2-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290510 COMPL. DATE 10/02/2016 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10951 - 17621

*10	44010	X	44010	-0-	-0-	-0-	35046	3	410	4	Y	7776	7751	0	84	8	108
							8554	9									
*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			
*05	38723	X	38723	-0-	-0-	-0-	31093	3	351	4	Y	6617	6512	0	114	8	161
							7279	9									
*06	36785	X	36785	-0-	-0-	-0-	29598	3	337	4	Y	6227	6120	0	119	8	149
							6850	9									
*07	36969	X	36969	-0-	-0-	-0-	30040	3	6929	9	Y	6299	6157	0	141	8	150
*08	35065	X	35065	-0-	-0-	-0-	28564	3	6501	9	Y	5910	2701	0	3079	1	182
													98	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
TEMIN UNIT 2-27 WELL #: 1H RRCID -> 290522 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11041 - 15196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	118265	X	10646	-0-	-107619	-0-	7892	2	126	4	Y	2389	2389	0	7	8	277
							2628	9									
*11	114450	X	1678	-0-	-112772	-0-	1646	2	2	4	Y	27	296	0	1	8	7
							30	9									
*12	118265	X	2278	-0-	-115987	-0-	1934	2	15	4	Y	299	223	0	5	8	78
							329	9									
*01	118265	X	11406	-0-	-106859	-0-	8114	2	140	4	Y	2865	2548	0	10	8	385
							3152	9									
*02	106820	X	7667	-0-	-99153	-0-	5426	2	96	4	Y	1950	1848	0	5	8	482
							2145	9									
*03	118265	X	9650	-0-	-108615	-0-	6406	2	138	4	Y	2824	3046	0	4	8	256
							3106	9									
*04	114450	X	7998	-0-	-106452	-0-	5302	2	118	4	Y	2344	2249	0	9	8	342
							2578	9									
*05	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	5773	2	124	4	Y	2480	2515	0	15	8	292
							2728	9									
*06	11040	X	8614	-0-	-2426	-0-	5115	2	143	4	Y	3051	2961	0	11	8	371
							3356	9									
*07	9641	X	8917	-0-	-724	-0-	5996	2	124	4	Y	2543	2586	0	17	8	311
							2797	9									
08	9641	X	8420	-0-	-1221	-0-	5973	2	109	4	Y	2125	2153	0	12	8	271
							2338	9									

REED TRUST 55-1-46 WELL #: 1H RRCID -> 290565 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11528 - 15019

*10	64325	X	9691	-0-	-54634	-0-	7116	2	110	4	Y	2241	2238	0	5	8	25
							2465	9									
*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									
*05	64325	X	10822	-0-	-53503	-0-	8089	2	114	4	Y	2381	2369	0	11	8	22
							2619	9									
*06	14189	X	14189	-0-	-0-	-0-	10618	2	157	4	Y	3104	3076	0	18	8	32
							3414	9									
*07	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	9293	2	123	4	Y	2377	2353	0	21	8	35
							2615	9									
08	10943	X	9220	-0-	-1723	-0-	7957	2	78	4	Y	1077	1084	0	12	8	16
							1185	9									

CORNELL UNIT 34-189 WELL #: 1H RRCID -> 290568 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11188 PERF.11452 - 15800

*10	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	4068	2	1673	9	Y	1521	1491	0	30	8	7
*11	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	5722	2	1159	9	Y	1054	1022	0	34	8	5
*12	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	4557	2	1222	9	Y	1111	1090	0	20	8	6
*01	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	5551	2	677	9	Y	615	584	0	33	8	4
*02	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	3799	2	1022	9	Y	929	908	0	18	8	7
*03	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	5202	2	1124	9	Y	1022	1005	0	19	8	5
*04	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	5772	2	1082	9	Y	984	953	0	32	8	4
*05	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	4804	2	1662	9	Y	1511	1490	0	17	8	8
*06	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	3992	2	664	9	Y	604	593	0	16	8	3
*07	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5103	2	782	9	Y	711	693	0	17	8	4
*08	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	4391	2	768	9	Y	698	678	0	21	8	3

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLHEAD 55-1-22 UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 290690 COMPL. DATE 08/13/2020 TOTAL DEPTH 11424 PERF.10824 - 18898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		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	505409	X	31733	-0-	-473676	-0-	24538	3	7195	9	N	6541	6517	0	24	8	-0-
*05	153388	X	32306	-0-	-121082	-0-	25106	3	7200	9	N	6545	6509	0	36	8	-0-
*06	148440	X	24673	-0-	-123767	-0-	19188	3	5485	9	N	4986	4964	0	22	8	-0-
*07	153388	X	17327	-0-	-136061	-0-	12247	3	5080	9	N	4618	4596	0	22	8	-0-
08	153388	X	28125	-0-	-125263	-0-	21723	3	6402	9	N	5820	5793	0	27	8	-0-

FIELDER STATE 2-10 WELL #: 1H RRCID -> 290692 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11490 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	W	2488	-0-	2488	467867	1814	2	674	9	N	613	715	1	4	8	156
*11	0	W	2264	-0-	2264	470131	1644	2	620	9	N	564	505	1	8	8	207
*12	0	W	2021	-0-	2021	472152	1557	2	464	9	N	422	471	1	34	8	124
*01	0	W	2173	-0-	2173	474325	1549	2	624	9	N	567	549	1	9	8	133
*02	0	W	2831	-0-	2831	477156	1910	2	921	9	N	837	562	1	42	8	366
*03	0	W	1953	-0-	1953	479109	1570	2	383	9	N	348	187	1	7	8	520
*04	0	W	2623	-0-	2623	481732	1927	2	696	9	N	633	920	1	17	8	216
*05	0	W	2204	-0-	2204	483936	1437	2	767	9	N	697	555	1	7	8	351
*06	0	W	2087	-0-	2087	486023	1687	2	400	9	N	364	369	1	15	8	331
*07	488459	X	2436	-0-	-486023	-0-	1799	2	637	9	N	579	553	1	2	8	355
08	2697	X	2426	-0-	-271	-0-	1802	2	624	9	N	567	556	1	2	8	364

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
*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									
*05	924660	X	14508	-0-	-910152	-0-	9749	3	213	4	Y	4133	4096	1	17	8	89
							4546	9									
*06	12916	X	12916	-0-	-0-	-0-	8587	3	185	4	Y	3767	3767	1	23	8	66
							4144	9									
*07	14173	X	14173	-0-	-0-	-0-	9371	3	206	4	Y	4178	4138	1	29	8	77
							4596	9									
*08	13437	X	13437	-0-	-0-	-0-	8955	3	192	4	Y	3900	3848	1	18	8	111
							4290	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
RED BLUFF 57-38 WELL #: 1H RRCID -> 290706 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10450 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	W	19227	-0-	19227	1474473	14726	2	4501	9	Y	4092	4097	1	20	8	54
*11	0	W	21295	-0-	21295	1495768	16700	2	4595	9	Y	4177	4121	1	15	8	95
*12	0	W	12728	-0-	12728	1508496	9712	2	3016	9	Y	2742	2767	1	27	8	43
*01	0	W	14189	-0-	14189	1522685	11032	2	3157	9	Y	2870	2841	1	36	8	36
*02	0	W	11654	-0-	11654	1534339	9050	2	2604	9	Y	2367	2182	1	17	8	204
*03	0	W	26186	-0-	26186	1560525	21065	2	5121	9	Y	4655	4724	1			135
*04	0	W	34526	-0-	34526	1595051	29526	2	5000	9	Y	4545	4534	1	12	8	134
*05	0	W	31299	-0-	31299	1626350	25504	2	5795	9	Y	5268	5217	1	16	8	169
*06	0	W	26472	-0-	26472	1652822	21696	2	4776	9	Y	4342	4336	1	11	8	164
*07	1677378	X	24556	-0-	-1652822	-0-	20033	2	4523	9	Y	4112	4197	1	16	8	63
08	35681	X	23463	-0-	-12218	-0-	18936	2	4527	9	Y	4115	4068	1	7	8	103

REFRIED 34-187 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290774 COMPL. DATE 07/17/2021 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	114275	-0-	-39895	-0-	97430	3	16845	9	Y	15314	15080	0	261	8	68
*05	159309	X	18665	-0-	-140644	-0-	2924	3	15741	9	Y	14310	14156	0	148	8	74
*06	154170	X	89600	-0-	-64570	-0-	76167	3	13433	9	Y	12212	12101	0	128	8	57
*07	157852	X	81718	-0-	-76134	-0-	70710	3	11008	9	Y	10007	9901	0	109	8	54
08	147901	X	82380	-0-	-65521	-0-	70949	3	11431	9	Y	10392	10249	0	146	8	51

FRIJOLE 34-187 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290823 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 11126 PERF.11397 - 21751

*12	0		49081	-0-	49081	49081	39934	3	9147	9	Y	8315	8080	0	189	8	46
*01	0		141118	-0-	141118	190199	120580	3	20538	9	Y	18671	18217	0	390	8	110
*02	0		80601	-0-	80601	270800	67644	3	12957	9	Y	11779	11543	0	256	8	90
*03	0		72062	-0-	72062	342862	59921	3	12141	9	Y	11037	10978	0	96	8	53
*04	403156	X	60294	-0-	-342862	-0-	50195	3	10099	9	Y	9181	9063	0	130	8	41
*05	138012	X	49297	-0-	-88715	-0-	40593	3	8704	9	Y	7913	7848	0	65	8	41
*06	133560	X	44019	-0-	-89541	-0-	36678	3	7341	9	Y	6674	6626	0	58	8	31
*07	138012	X	40461	-0-	-97551	-0-	33170	3	7291	9	Y	6628	6576	0	47	8	36
08	138012	X	35681	-0-	-102331	-0-	29227	3	6454	9	Y	5867	5818	0	56	8	29

BECKER 6-30 UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 290890 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11183 - 20750

*10	0	W	59126	-0-	59126	515383	50744	3	8382	9	Y	7620	7719	0			193
*11	0	W	52853	-0-	52853	568236	45333	3	7520	9	Y	6836	6831	0			198
*12	0	W	48631	-0-	48631	616867	41398	3	7233	9	Y	6575	6586	0			187
*01	0	W	37357	-0-	37357	654224	30416	3	6941	9	Y	6310	6202	0			295
*02	0	W	27117	-0-	27117	681341	21586	3	5531	9	Y	5028	5130	0			193
*03	0	W	31518	-0-	31518	712859	24767	3	6751	9	Y	6137	6161	0			169
*04	0	W	30180	-0-	30180	743039	23655	3	6525	9	Y	5932	5930	0			171
*05	0	W	27447	-0-	27447	770486	21325	3	6122	9	Y	5565	5579	0			157
*06	0	W	26277	-0-	26277	796763	20434	3	5843	9	Y	5312	5301	0			168
*07	0	W	24744	-0-	24744	821507	19122	3	5622	9	Y	5111	5175	0			104
*08	842224	X	20717	-0-	-821507	-0-	15249	3	5468	9	Y	4971	4941	0			134

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BECKER 6-29 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290933 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10920 - 20240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2	EXT	15962	-0-	15962	2204728	10537	2	263	4	N	4693	4649	1	82	8	161
							5162	9									
*11	14B2	EXT	16045	-0-	16045	2220773	10605	2	236	4	N	4731	4619	1	46	8	227
							5204	9									
*12	14B2	EXT	14691	-0-	14691	2235464	9684	2	218	4	N	4354	4372	1	40	8	169
							4789	9									
*01	14B2	EXT	12902	-0-	12902	2248366	8256	2	204	4	N	4038	4027	1	61	8	119
							4442	9									
*02	14B2	EXT	10070	-0-	10070	2258436	6356	2	157	4	N	3234	3043	1	28	8	282
							3557	9									
*03	14B2	EXT	14623	-0-	14623	2273059	9617	2	212	4	N	4358	4400	1	24	8	216
							4794	9									
*04	14B2	EXT	15261	-0-	15261	2288320	10609	2	200	4	N	4047	4076	1	42	8	145
							4452	9									
*05	14B2	EXT	15876	-0-	15876	2304196	11165	2	195	4	N	4105	4011	1	30	8	209
							4516	9									
*06	0	W	15253	-0-	15253	2319449	11011	2	180	4	N	3693	3720	1	21	8	161
							4062	9									
*07	0	W	15435	-0-	15435	2334884	11120	2	186	4	N	3754	3754	1	22	8	139
							4129	9									
*08	2350088	X	15204	-0-	-2334884	-0-	10868	2	190	4	N	3769	3706	1	32	8	170
							4146	9									

ZION 55-1-17 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291114 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11620 - 21381

*12	0		51878	-0-	51878	51878	39514	3	12364	9	N	11240	11193	0	47	8	-0-
*01	0		222673	-0-	222673	274551	177154	3	45519	9	N	41381	41258	0	123	8	-0-
*02	0		144555	-0-	144555	419106	119405	3	25150	9	N	22864	22803	0	61	8	-0-
*03	0		71734	-0-	71734	490840	56563	3	15171	9	N	13792	13643	0	149	8	-0-
*04	0		91810	-0-	91810	582650	71944	3	19866	9	N	18060	17761	0	299	8	-0-
*05	0		77019	-0-	77019	659669	59575	3	17444	9	N	15858	15670	0	188	8	-0-
*06	728253	X	68584	-0-	-659669	-0-	53706	3	14878	9	N	13525	13445	0	80	8	-0-
*07	171709	X	46874	-0-	-124835	-0-	34854	3	12020	9	N	10927	10778	0	149	8	-0-
08	171709	X	33850	-0-	-137859	-0-	24299	3	9551	9	N	8683	8609	0	74	8	-0-

REDBUD 55-1-12 UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 291246 COMPL. DATE 03/16/2021 TOTAL DEPTH 11673 PERF.12191 - 19463

03	0		56465	-0-	56465	56465	42046	3	14419	9	Y	13108	13096	0	12	8	-0-
04	0		192501	-0-	192501	248966	145964	3	46537	9	Y	42306	42213	0	93	8	-0-
05	0		110825	-0-	110825	359791	85676	3	25149	9	Y	22863	22779	0	84	8	-0-
*06	0		96690	-0-	96690	456481	76597	3	20093	9	Y	18266	18207	0	59	8	-0-
*07	0		104930	-0-	104930	561411	87636	3	17294	9	Y	15722	15644	0	78	8	-0-
*08	638334	X	76923	-0-	-561411	-0-	63119	3	13804	9	Y	12549	12507	0	42	8	-0-

LARAMIE STATE 55-4-13-18 E WELL #: 21H RRCID -> 291261 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11301 - 21578

*04	0		65722	-0-	65722	65722	51268	3	14454	9	N	13140	12693	0	447	8	-0-
*05	0		294358	-0-	294358	360080	231155	3	63203	9	N	57457	56923	0	534	8	-0-
*06	0		187727	-0-	187727	547807	151076	3	36651	9	N	33319	32938	0	381	8	-0-
*07	0		99901	-0-	99901	647708	80596	3	19305	9	N	17550	17073	0	477	8	-0-
*08	818649	X	170941	-0-	-647708	-0-	140320	3	30621	9	N	27837	27311	0	526	8	-0-

APACHE CORPORATION 027200
DOGWOOD STATE WELL #: 401CH RRCID -> 284942 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10805 - 15169

03	18972	X	15113	-0-	-3859	-0-	14578	2	535	9	Y	486	656	1			42
04	18360	X	17687	-0-	-673	-0-	17171	2	516	9	Y	469	337	1			174
05	18259	X	16879	-0-	-1380	-0-	16374	2	505	9	Y	459	570	1			63
06	17670	X	16692	-0-	-978	-0-	16210	2	482	9	Y	438	330	1			171
07	18290	X	15456	-0-	-2834	-0-	14766	2	690	9	Y	627	514	1			284
08	17546	X	14688	-0-	-2858	-0-	14208	2	480	9	Y	436	502	1			218

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE WELL #: 402BH RRCID -> 285082 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 10664 PERF.10901 - 15316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20460 X	18157	-0-	-2303	-0-	1033	1	15817	2	Y	1187	1205	0	28
						1	4	1306	9					
04	19800 X	16523	-0-	-3277	-0-	964	1	14489	2	Y	973	963	0	38
						1070	9							
05	20460 X	20062	-0-	-398	-0-	1289	1	17205	2	Y	1425	1416	0	47
						1568	9							
06	19800 X	19735	-0-	-65	-0-	1246	1	16837	2	Y	1392	1383	0	56
						121	4	1531	9					
07	23976 X	23976	-0-	-0-	-0-	1292	1	20588	2	Y	1889	1892	0	53
						18	4	2078	9					
*08	22454 X	22454	-0-	-0-	-0-	1020	1	19429	2	Y	1822	1827	0	48
						1	4	2004	9					

REDWOOD WELL #: 401DH RRCID -> 285127 COMPL. DATE 01/25/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11100 - 15152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-			281
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-			281
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-			281
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-			281
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	316650					Y	-0-			281
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	20	1	8780	2	Y	373	349	1	86
						410	9							
04	8490 X	7516	-0-	-974	-0-	17	1	6951	2	Y	419	382	1	123
						87	4	461	9					
05	7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	15	1	7331	2	Y	368	387	1	104
						405	9							
06	9348 X	9348	-0-	-0-	-0-	17	1	8977	2	Y	322	310	1	116
						354	9							
07	9207 X	8057	-0-	-1150	-0-	23	1	7482	2	Y	502	425	1	193
						552	9							
08	9207 X	8209	-0-	-998	-0-	24	1	7816	2	Y	335	353	1	115
						369	9							

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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	5047	-0-	5047	5047	602	1	3902	2	Y	490	454	0	36
						4	4	539	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	16319	X	16319	-0-	-0-	-0-	1617	1	11844	2	Y	2596	2606	0			61
							2	4	2856	9							
04	13317	X	13317	-0-	-0-	-0-	1470	1	9337	2	Y	2282	2254	0			89
							2510	9									
05	17043	X	17043	-0-	-0-	-0-	1685	1	12598	2	Y	2509	2515	0			83
							2760	9									
06	12960	X	6837	-0-	-6123	-0-	526	1	5746	2	Y	467	531	0			19
							51	4	514	9							
07	13392	X	-0-	-0-	-13392	-0-					Y	-0-	19	0			-0-
08	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					Y	-0-					-0-

SYCAMORE UNIT SWD WELL #: 401AH RRCID -> 285163 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9653 - 16836

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	79	1	9857	2	Y	439	411	1			118
							483	9									
04	9660	X	8758	-0-	-902	-0-	64	1	7837	2	Y	455	422	1			151
							356	4	501	9							
05	8091	X	6525	-0-	-1566	-0-	58	1	6069	2	Y	362	394	1			119
							398	9									
06	10080	X	9002	-0-	-1078	-0-	59	1	8555	2	Y	353	329	1			143
							388	9									
07	10416	X	8618	-0-	-1798	-0-	92	1	7897	2	Y	572	479	1			236
							629	9									
08	10416	X	8815	-0-	-1601	-0-	91	1	8302	2	Y	384	404	1			148
							422	9									

LEE WELL #: 404BH RRCID -> 285404 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10880 - 15310

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNSIDE WELL #: 402BH RRCID -> 285421 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10786 - 15180

03	26588	X	26588	-0-	-0-	-0-	1172	1	23761	2	Y	1475	1481	0			42
							32	4	1623	9							
04	26850	X	25450	-0-	-1400	-0-	1247	1	22646	2	Y	1396	1394	0			44
							21	4	1536	9							
05	27745	X	27683	-0-	-62	-0-	1355	1	24473	2	Y	1383	1378	0			49
							334	4	1521	9							
06	26850	X	24253	-0-	-2597	-0-	1236	1	21493	2	Y	1229	1205	0			73
							172	4	1352	9							
07	27032	X	24150	-0-	-2882	-0-	1143	1	21593	2	Y	1205	1229	0			49
							88	4	1326	9							
08	27683	X	25308	-0-	-2375	-0-	1042	1	22848	2	Y	1260	1270	0			39
							32	4	1386	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 401AH RRCID -> 285465 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10500 - 14980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26350 X	19038	-0-	-7312	-0-	1308	1	15317	2	Y	2161	2161	0			61
						36	4	2377	9							
04	22920 X	17825	-0-	-5095	-0-	1376	1	14215	2	Y	2010	2008	0			63
						23	4	2211	9							
05	21201 X	21201	-0-	-0-	-0-	1528	1	16982	2	Y	2104	2092	0			75
						377	4	2314	9							
06	19416 X	19416	-0-	-0-	-0-	1463	1	15634	2	Y	1924	1885	0			114
						203	4	2116	9							
07	19143 X	19143	-0-	-0-	-0-	1341	1	15636	2	Y	1875	1912	0			77
						103	4	2063	9							
08	21204 X	17744	-0-	-3460	-0-	1134	1	14667	2	Y	1735	1758	0			54
						34	4	1909	9							

BULL RUN WELL #: 403AH RRCID -> 285473 COMPL. DATE 03/10/2018 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10500 - 14906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19344 X	16460	-0-	-2884	-0-	1172	1	13691	2	Y	1450	1468	0			34
						2	4	1595	9							
04	18810 X	18201	-0-	-609	-0-	990	1	15679	2	Y	1393	1372	0			55
						1532	9									
05	19437 X	17440	-0-	-1997	-0-	1199	1	14469	2	Y	1611	1613	0			53
						1772	9									
06	18810 X	17899	-0-	-911	-0-	1286	1	14841	2	Y	1497	1489	0			61
						125	4	1647	9							
07	18817 X	14967	-0-	-3850	-0-	1155	1	12470	2	Y	1205	1232	0			34
						16	4	1326	9							
08	18817 X	16744	-0-	-2073	-0-	1069	1	14015	2	Y	1508	1503	0			39
						1	4	1659	9							

BULL RUN WELL #: 407AH RRCID -> 285477 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 10304 PERF.10500 - 14955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28893 X	28893	-0-	-0-	-0-	1486	1	23447	2	Y	3598	3618	0			85
						2	4	3958	9							
04	31371 X	31371	-0-	-0-	-0-	1622	1	26183	2	Y	3242	3200	0			127
						3566	9									
05	28922 X	28922	-0-	-0-	-0-	1531	1	23889	2	Y	3184	3206	0			105
						3502	9									
06	27360 X	26453	-0-	-907	-0-	1491	1	21617	2	Y	2910	2897	0			118
						144	4	3201	9							
07	28272 X	27977	-0-	-295	-0-	1597	1	23141	2	Y	2924	2960	0			82
						23	4	3216	9							
08	32426 X	27908	-0-	-4518	-0-	1398	1	23327	2	Y	2892	2898	0			76
						2	4	3181	9							

BULL RUN WELL #: 405AH RRCID -> 285478 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10490 - 14922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21266 X	2434	-0-	-18832	-0-	375	1	1722	2	Y	305	359	0			7
						1	4	336	9							
04	20580 X	19924	-0-	-656	-0-	1331	1	16644	2	Y	1772	1710	0			69
						1949	9									
05	21856 X	21856	-0-	-0-	-0-	1544	1	18235	2	Y	1888	1895	0			62
						2077	9									
06	21307 X	21307	-0-	-0-	-0-	1439	1	17807	2	Y	1747	1738	0			71
						139	4	1922	9							
07	20584 X	18323	-0-	-2261	-0-	1148	1	15568	2	Y	1446	1476	0			41
						16	4	1591	9							
08	21855 X	20594	-0-	-1261	-0-	1267	1	17588	2	Y	1579	1579	0			41
						2	4	1737	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BULL RUN WELL #: 408BH RRCID -> 285519 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10790 - 15186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	25730 X	17780	-0-	-7950	-0-	1389	1	15414	2	Y	851	861	0			57
						41	4	936	9							
04	19590 X	17201	-0-	-2389	-0-	1359	1	14873	2	Y	881	887	0			51
						969	9									
05	18631 X	17456	-0-	-1175	-0-	1400	1	14906	2	Y	891	891	0			51
						170	4	980	9							
06	17910 X	16481	-0-	-1429	-0-	1352	1	14140	2	Y	878	851	0			78
						23	4	966	9							
07	20157 X	20157	-0-	-0-	-0-	1445	1	17621	2	Y	991	1004	0			65
						1	4	1090	9							
*08	18305 X	18305	-0-	-0-	-0-	1178	1	16057	2	Y	964	966	0			63
						10	4	1060	9							

GRANT WELL #: 403AH RRCID -> 285535 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10667 - 15120

03	28892 X	28892	-0-	-0-	-0-	1545	1	24269	2	Y	2757	2828	0			186
						45	4	3033	9							
04	26326 X	26326	-0-	-0-	-0-	1461	1	22075	2	Y	2536	2574	0			148
						2790	9									
05	27094 X	23460	-0-	-3634	-0-	1444	1	19309	2	Y	2301	2316	0			133
						176	4	2531	9							
06	26220 X	19009	-0-	-7211	-0-	1379	1	15530	2	Y	1887	1851	0			169
						24	4	2076	9							
07	27094 X	-0-	-0-	-27094	-0-					Y	-0-	169	0			-0-
08	28892 X	-0-	-0-	-28892	-0-					Y	-0-					-0-

MONT BLANC WELL #: 401AH RRCID -> 285568 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 9255 - 14013

03	16151 X	8459	-0-	-7692	-0-	112	1	7519	2	N	753	530	1			577
						828	9									
04	15630 X	9398	-0-	-6232	-0-	1744	1	6833	2	N	746	1085	1			238
						821	9									
05	16151 X	12642	-0-	-3509	-0-	403	1	11506	2	N	666	636	1			268
						733	9									
06	12926 X	12926	-0-	-0-	-0-	397	1	11829	2	N	636	746	1			158
						700	9									
07	19262 X	19262	-0-	-0-	-0-	189	1	18626	2	N	406	372	1			192
						447	9									
08	12648 X	12001	-0-	-647	-0-	155	1	11156	2	N	627	373	1			446
						690	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	20987	X	18898	-0-	-2089	-0-	1179	1	16617	2	Y	1000	1014	0			24
							2	4	1100	9							
04	20130	X	2820	-0-	-17310	-0-	202	1	2427	2	Y	174	191	0			7
							191	9									
05	20801	X	2694	-0-	-18107	-0-	955	1	702	2	Y	943	919	0			31
							1037	9									
06	20130	X	2220	-0-	-17910	-0-	1011	1	502	2	Y	554	563	0			22
							98	4	609	9							
07	19871	X	599	-0-	-19272	-0-	375	1	5	4	Y	199	215	0			6
							219	9									
08	16957	X	-0-	-0-	-16957	-0-					Y	-0-	6	0			-0-

LEE WELL #: 405AH RRCID -> 285621 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10729 - 15058

03	21157	X	21157	-0-	-0-	-0-	1383	1	17418	2	Y	2140	2138	0			77
							2	4	2354	9							
04	19606	X	19606	-0-	-0-	-0-	1390	1	16074	2	Y	1947	1945	0			79
							2142	9									
05	20057	X	18712	-0-	-1345	-0-	1417	1	15266	2	Y	1840	1838	0			81
							5	4	2024	9							
06	19410	X	16986	-0-	-2424	-0-	1286	1	13560	2	Y	1708	1647	0			142
							261	4	1879	9							
07	20057	X	18688	-0-	-1369	-0-	1333	1	15329	2	Y	1830	1861	0			111
							13	4	2013	9							
08	19375	X	18005	-0-	-1370	-0-	1167	1	14872	2	Y	1780	1761	0			130
							8	4	1958	9							

LEE WELL #: 403AH RRCID -> 285627 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10590 - 14844

03	27332	X	27332	-0-	-0-	-0-	1757	1	22913	2	Y	2417	2416	0			87
							3	4	2659	9							
04	25040	X	25040	-0-	-0-	-0-	1717	1	20941	2	Y	2165	2164	0			88
							2382	9									
05	25044	X	25044	-0-	-0-	-0-	1736	1	20816	2	Y	2260	2248	0			100
							6	4	2486	9							
06	22380	X	21723	-0-	-657	-0-	1615	1	17615	2	Y	1968	1905	0			163
							328	4	2165	9							
07	23126	X	22536	-0-	-590	-0-	1591	1	18674	2	Y	2050	2088	0			125
							16	4	2255	9							
08	27342	X	21596	-0-	-5746	-0-	1384	1	18008	2	Y	1995	1974	0			146
							9	4	2195	9							

GRANT WELL #: 402BH RRCID -> 285662 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11139 - 15539

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT WELL #: 410BH RRCID -> 285730 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10990 - 15426

03	23599 X	23599	-0-	-0-	-0-	1537	1	19371	2	Y	2405	2417	0			162
						45	4	2646	9							
04	22592 X	22592	-0-	-0-	-0-	1501	1	18616	2	Y	2250	2281	0			131
						2475	9									
05	19519 X	19519	-0-	-0-	-0-	1419	1	15865	2	Y	1875	1898	0			108
						172	4	2063	9							
06	19560 X	14110	-0-	-5450	-0-	1229	1	11371	2	Y	1354	1341	0			121
						21	4	1489	9							
07	20212 X	11690	-0-	-8522	-0-	1133	1	9191	2	Y	1241	1281	0			81
						1	4	1365	9							
08	23591 X	5990	-0-	-17601	-0-	849	1	4279	2	Y	776	806	0			51
						8	4	854	9							

GRANT WELL #: 405AH RRCID -> 285737 COMPL. DATE 05/22/2018 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10776 - 15024

03	18941 X	14350	-0-	-4591	-0-	796	1	11982	2	Y	1408	1421	0			95
						23	4	1549	9							
04	15900 X	13162	-0-	-2738	-0-	758	1	10997	2	Y	1279	1299	0			75
						1407	9									
05	15531 X	13074	-0-	-2457	-0-	773	1	10856	2	Y	1228	1232	0			71
						94	4	1351	9							
06	14880 X	11931	-0-	-2949	-0-	730	1	9937	2	Y	1137	1106	0			102
						13	4	1251	9							
07	14851 X	14851	-0-	-0-	-0-	804	1	12577	2	Y	1335	1350	0			87
						1	4	1469	9							
*08	17841 X	17841	-0-	-0-	-0-	805	1	15371	2	Y	1507	1495	0			99
						7	4	1658	9							

LEE WELL #: 406BH RRCID -> 285769 COMPL. DATE 05/14/2018 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10900 - 15550

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	22237 X	22237	-0-	-0-	-0-	1405	1	18970	2	Y	1655	1683	0			112
						41	4	1821	9							
04	20608 X	20608	-0-	-0-	-0-	1347	1	17554	2	Y	1552	1573	0			91
						1707	9									
05	20889 X	20889	-0-	-0-	-0-	1385	1	17569	2	Y	1606	1604	0			93
						168	4	1767	9							
06	21060 X	19031	-0-	-2029	-0-	1311	1	16056	2	Y	1492	1452	0			133
						23	4	1641	9							
07	21762 X	18719	-0-	-3043	-0-	1264	1	15803	2	Y	1501	1536	0			98
						1	4	1651	9							
08	20956 X	19829	-0-	-1127	-0-	1160	1	16920	2	Y	1581	1575	0			104
						10	4	1739	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	22878 X	21287	-0-	-1591	-0-	1406	1	18592	2	Y	1170	1194	0			28
						2	4	1287	9							
04	21030 X	14706	-0-	-6324	-0-	1044	1	12673	2	Y	899	892	0			35
						989	9									
05	21731 X	10539	-0-	-11192	-0-	1185	1	8233	2	Y	1019	1020	0			34
						1121	9									
06	21030 X	11933	-0-	-9097	-0-	1218	1	9658	2	Y	854	853	0			35
						118	4	939	9							
07	21297 X	9503	-0-	-11794	-0-	1086	1	7436	2	Y	877	887	0			25
						16	4	965	9							
08	21297 X	9456	-0-	-11841	-0-	965	1	7503	2	Y	897	899	0			23
						1	4	987	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
03	20584 X	19562	-0-	-1022	-0-	1108	1	17371	2	Y	983	996	0			23
						2	4	1081	9							
04	19920 X	3010	-0-	-16910	-0-	191	1	2626	2	Y	175	191	0			7
						193	9									
05	20584 X	13837	-0-	-6747	-0-	1038	1	11255	2	Y	1404	1365	0			46
						1544	9									
06	19920 X	12094	-0-	-7826	-0-	1066	1	10023	2	Y	820	833	0			33
						103	4	902	9							
07	19561 X	14874	-0-	-4687	-0-	1156	1	12524	2	Y	1070	1073	0			30
						17	4	1177	9							
08	19561 X	13771	-0-	-5790	-0-	993	1	11700	2	Y	979	983	0			26
						1	4	1077	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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT WELL #: 407AH RRCID -> 285907 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10718 - 15141

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20305 X	12851	-0-	-7454	-0-	1176	1	9703	2	Y	1762	1779	0			119
						34	4	1938	9							
04	13530 X	11154	-0-	-2376	-0-	1109	1	8267	2	Y	1616	1641	0			94
						1778	9									
05	12679 X	12407	-0-	-272	-0-	1180	1	9215	2	Y	1699	1695	0			98
						143	4	1869	9							
06	12450 X	12207	-0-	-243	-0-	1161	1	9241	2	Y	1623	1576	0			145
						20	4	1785	9							
07	12865 X	11130	-0-	-1735	-0-	1102	1	8288	2	Y	1581	1622	0			104
						1	4	1739	9							
08	12865 X	10796	-0-	-2069	-0-	974	1	8109	2	Y	1549	1551	0			102
						9	4	1704	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	35898	X	32187	-0-	-3711	-0-	1569	1	28754	2	Y	1655	1657	0			47
							43	4	1821	9							
04	31890	X	31542	-0-	-348	-0-	1556	1	28212	2	Y	1589	1586	0			50
							26	4	1748	9							
05	33488	X	33488	-0-	-0-	-0-	1657	1	29694	2	Y	1571	1565	0			56
							409	4	1728	9							
06	31140	X	29991	-0-	-1149	-0-	1538	1	26626	2	Y	1466	1435	0			87
							214	4	1613	9							
07	32581	X	30487	-0-	-2094	-0-	1443	1	27361	2	Y	1429	1457	0			59
							111	4	1572	9							
08	32550	X	31622	-0-	-928	-0-	1308	1	28710	2	Y	1422	1437	0			44
							40	4	1564	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
03	59518	X	59518	-0-	-0-	-0-	2338	1	55115	2	Y	1819	1812	0			51
							64	4	2001	9							
04	59466	X	59466	-0-	-0-	-0-	2051	1	55177	2	Y	2004	1992	0			63
							34	4	2204	9							
05	64355	X	64355	-0-	-0-	-0-	2182	1	59349	2	Y	2078	2067	0			74
							538	4	2286	9							
06	56980	X	56980	-0-	-0-	-0-	1949	1	52683	2	Y	1888	1850	0			112
							271	4	2077	9							
07	57689	X	57689	-0-	-0-	-0-	1845	1	53660	2	Y	1856	1892	0			76
							142	4	2042	9							
08	64356	X	59137	-0-	-5219	-0-	1656	1	54967	2	Y	2240	2247	0			69
							50	4	2464	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
03	26815	X	24459	-0-	-2356	-0-	1495	1	20467	2	Y	2233	2237	0			63
							41	4	2456	9							
04	25380	X	22609	-0-	-2771	-0-	1437	1	18918	2	Y	2027	2026	0			64
							24	4	2230	9							
05	26226	X	24674	-0-	-1552	-0-	1543	1	20525	2	Y	2024	2016	0			72
							380	4	2226	9							
06	25380	X	22028	-0-	-3352	-0-	1451	1	18279	2	Y	1905	1864	0			113
							202	4	2096	9							
07	24459	X	22659	-0-	-1800	-0-	1361	1	19144	2	Y	1863	1900	0			76
							105	4	2049	9							
08	22785	X	21888	-0-	-897	-0-	1182	1	18666	2	Y	1822	1842	0			56
							36	4	2004	9							

GRANT WELL #: 401AH RRCID -> 286116 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10733 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22878	X	20302	-0-	-2576	-0-	1479	1	16327	2	Y	2230	2264	0			150
							43	4	2453	9							
04	22140	X	19377	-0-	-2763	-0-	1501	1	15622	2	Y	2049	2079	0			120
							2254	9									
05	22878	X	17801	-0-	-5077	-0-	1486	1	14115	2	Y	1835	1849	0			106
							181	4	2019	9							
06	21660	X	17710	-0-	-3950	-0-	1473	1	14306	2	Y	1732	1683	0			155
							26	4	1905	9							
07	20305	X	19233	-0-	-1072	-0-	1484	1	15570	2	Y	1980	2005	0			130
							1	4	2178	9							
*08	20569	X	20569	-0-	-0-	-0-	1364	1	16932	2	Y	2055	2050	0			135
							12	4	2261	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 416DH RRCID -> 286174 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11368 - 15826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33703 X	33703	-0-	-0-	-0-	1761	1	31058	2	Y	759	772	0			21
						49	4	835	9							
04	33544 X	33544	-0-	-0-	-0-	1763	1	30958	2	Y	722	720	0			23
						29	4	794	9							
05	35476 X	35476	-0-	-0-	-0-	1871	1	32326	2	Y	744	741	0			26
						461	4	818	9							
06	32760 X	31933	-0-	-827	-0-	1747	1	29215	2	Y	662	649	0			39
						243	4	728	9							
07	34658 X	31919	-0-	-2739	-0-	1614	1	29434	2	Y	678	689	0			28
						125	4	746	9							
08	35464 X	32246	-0-	-3218	-0-	1433	1	29932	2	Y	762	766	0			24
						43	4	838	9							

NAVAJO WELL #: 401AH RRCID -> 286237 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 9900 PERF.10080 - 14307

03	26815 X	19865	-0-	-6950	-0-	585	1	18172	2	N	1007	907	1			618
						1108	9									
04	24990 X	15856	-0-	-9134	-0-	551	1	14390	2	N	832	812	1			638
						915	9									
05	23436 X	16101	-0-	-7335	-0-	527	1	14706	2	N	789	982	1			445
						868	9									
06	19110 X	16636	-0-	-2474	-0-	403	1	15328	2	N	823	745	1			523
						905	9									
07	21229 X	21229	-0-	-0-	-0-	345	1	19907	2	N	888	878	1			533
						977	9									
*08	20909 X	20909	-0-	-0-	-0-	299	1	19397	2	N	1103	1129	1			507
						1213	9									

JACKSON WELL #: 403AH RRCID -> 286559 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10735 - 15064

03	15128 X	14607	-0-	-521	-0-	1260	1	10896	2	Y	2219	2215	0			41
						10	4	2441	9							
04	14640 X	13790	-0-	-850	-0-	1225	1	10202	2	Y	2147	2140	0			48
						1	4	2362	9							
05	15136 X	15136	-0-	-0-	-0-	1289	1	11504	2	Y	2116	2098	0			66
						15	4	2328	9							
06	14869 X	14869	-0-	-0-	-0-	1257	1	11383	2	Y	2026	1997	0			95
						2229	9									
07	14601 X	14343	-0-	-258	-0-	1173	1	11048	2	Y	1929	1936	1			88
						2122	9									
*08	13573 X	13573	-0-	-0-	-0-	1029	1	10341	2	Y	2003	2012	0			79
						2203	9									

CYPRESS STATE WELL #: 405AH RRCID -> 286630 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 9382 - 13898

03	22768 X	22768	-0-	-0-	-0-	55	1	22383	2	Y	300	289	1			78
						330	9									
04	18120 X	13300	-0-	-4820	-0-	37	1	12739	2	Y	304	284	1			98
						190	4	334	9							
05	17670 X	11565	-0-	-6105	-0-	29	1	11210	2	Y	296	302	1			92
						326	9									
06	22020 X	14946	-0-	-7074	-0-	33	1	14591	2	Y	293	272	1			113
						322	9									
07	22754 X	14533	-0-	-8221	-0-	42	1	14007	2	Y	440	376	1			177
						484	9									
08	22754 X	13928	-0-	-8826	-0-	39	1	13596	2	Y	266	291	1			99
						293	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 407AH RRCID -> 286647 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9396 - 13385

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15210 X	15210	-0-	-0-	-0-	34	1	14865	2	Y	283	266	1			68
						311	9									
04	13410 X	10734	-0-	-2676	-0-	26	1	10273	2	Y	276	260	1			84
						131	4	304	9							
05	12338 X	10981	-0-	-1357	-0-	22	1	10666	2	Y	266	272	1			78
						293	9									
06	14730 X	12084	-0-	-2646	-0-	23	1	11785	2	Y	251	236	1			93
						276	9									
07	15221 X	12365	-0-	-2856	-0-	30	1	11940	2	Y	359	311	1			141
						395	9									
08	15221 X	12033	-0-	-3188	-0-	28	1	11757	2	Y	225	243	1			80
						248	9									

JACKSON WELL #: 401AH RRCID -> 286669 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10755 - 15159

03	21793 X	20051	-0-	-1742	-0-	1307	1	15357	2	Y	3069	3064	0			57
						11	4	3376	9							
04	21090 X	19119	-0-	-1971	-0-	1276	1	14648	2	Y	2904	2896	0			65
						1	4	3194	9							
05	21793 X	20736	-0-	-1057	-0-	1351	1	16183	2	Y	2896	2870	0			91
						16	4	3186	9							
06	20880 X	19836	-0-	-1044	-0-	1302	1	15511	2	Y	2748	2710	0			129
						3023	9									
07	20057 X	19787	-0-	-270	-0-	1230	1	15651	2	Y	2642	2650	1			121
						2906	9									
08	19096 X	19008	-0-	-88	-0-	1079	1	14953	2	Y	2705	2719	0			107
						2976	9									

JACKSON WELL #: 402BH RRCID -> 286670 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11013 - 15361

03	37510 X	35476	-0-	-2034	-0-	1412	1	30765	2	Y	2989	2987	0			55
						11	4	3288	9							
04	36300 X	32906	-0-	-3394	-0-	1339	1	28435	2	Y	2846	2838	0			63
						1	4	3131	9							
05	36797 X	33956	-0-	-2841	-0-	1397	1	29465	2	Y	2798	2773	0			88
						16	4	3078	9							
06	35010 X	32349	-0-	-2661	-0-	1346	1	28133	2	Y	2609	2574	0			123
						2870	9									
07	35464 X	32233	-0-	-3231	-0-	1260	1	28243	2	Y	2482	2491	1			114
						2730	9									
08	34348 X	31265	-0-	-3083	-0-	1089	1	27406	2	Y	2518	2533	0			99
						2770	9									

JACKSON WELL #: 404BR RRCID -> 286671 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10970 - 15442

03	32829 X	31633	-0-	-1196	-0-	1627	1	27554	2	Y	2217	2216	0			41
						13	4	2439	9							
04	31770 X	29491	-0-	-2279	-0-	1560	1	25602	2	Y	2115	2109	0			47
						2	4	2327	9							
05	32829 X	30348	-0-	-2481	-0-	1600	1	26464	2	Y	2059	2041	0			65
						19	4	2265	9							
06	31440 X	29554	-0-	-1886	-0-	1745	1	25656	2	Y	1957	1930	0			92
						2153	9									
07	31620 X	28408	-0-	-3212	-0-	1617	1	24820	2	Y	1792	1802	1			82
						1971	9									
08	31620 X	27083	-0-	-4537	-0-	1433	1	23752	2	Y	1725	1739	0			68
						1898	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MONT BLANC WELL #: 501AH RRCID -> 286713 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9162 - 13898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15035	X	11154	-0-	-3881	-0-	4	1	9452	2	Y	1544	1554	1			356
							1698	9									
04	14550	X	10601	-0-	-3949	-0-	3	1	8982	2	Y	1469	1510	1			315
							1616	9									
05	13547	X	13074	-0-	-473	-0-	4	1	11549	2	Y	1383	1377	1			321
							1521	9									
06	13378	X	13378	-0-	-0-	-0-	5	1	11962	2	Y	1283	1224	1			380
							1411	9									
07	12629	X	12629	-0-	-0-	-0-	3	1	10985	2	Y	1492	1439	1			433
							1641	9									
*08	13203	X	13203	-0-	-0-	-0-	3	1	11673	2	Y	1388	1386	1			435
							1527	9									

CYPRESS STATE WELL #: 502AH RRCID -> 286724 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8936 - 13457

03	24118	X	22401	-0-	-1717	-0-	45	1	21905	2	Y	410	397	1			102
							451	9									
04	23340	X	16941	-0-	-6399	-0-	33	1	16169	2	Y	521	462	1			161
							166	4	573	9							
05	23157	X	18730	-0-	-4427	-0-	29	1	18117	2	Y	531	535	1			157
							584	9									
06	22410	X	21201	-0-	-1209	-0-	33	1	20612	2	Y	505	474	1			188
							556	9									
07	22413	X	21205	-0-	-1208	-0-	39	1	20361	2	Y	732	632	1			288
							805	9									
08	22413	X	20196	-0-	-2217	-0-	34	1	19693	2	Y	426	473	1			153
							469	9									

LUMBEE WELL #: 401AH RRCID -> 286837 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9630 - 14270

03	8649	X	5292	-0-	-3357	-0-	4986	2	306	9	Y	278	287	1			123
04	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	9691	2	348	9	Y	316	267	1			172
05	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	9951	2	287	9	Y	261	287	1			146
06	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	11637	2	245	9	Y	223	219	1			150
07	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					Y	220	215	1			155
08	10385	X	9434	-0-	-951	-0-	9215	2	219	9	Y	199	199	1			155

SYCAMORE UNIT WELL #: 501AH RRCID -> 286852 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9155 - 15378

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEE WELL #: 410BH RRCID -> 286951 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10984 - 15266

03	34317	X	31736	-0-	-2581	-0-	1393	1	28123	2	Y	2016	2016	0			73
							2	4	2218	9							
04	33000	X	27845	-0-	-5155	-0-	1325	1	24525	2	Y	1814	1814	0			73
							1995	9									
05	32116	X	26355	-0-	-5761	-0-	1313	1	23278	2	Y	1599	1601	0			71
							5	4	1759	9							
06	31080	X	24705	-0-	-6375	-0-	1241	1	21511	2	Y	1546	1489	0			128
							252	4	1701	9							
07	31744	X	27063	-0-	-4681	-0-	1268	1	24110	2	Y	1520	1556	0			92
							13	4	1672	9							
08	31744	X	27454	-0-	-4290	-0-	1140	1	24621	2	Y	1533	1513	0			112
							7	4	1686	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 406BH RRCID -> 287022 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9871 - 14405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	12477	-0-	12477	501403	31	1	11887	2	Y	508	480	1			124
							559	9									
04	0	W	10012	-0-	10012	511415	24	1	9307	2	Y	506	474	1			156
							124	4	557	9							
05	0	W	10125	-0-	10125	521540	21	1	9601	2	Y	457	477	1			136
							503	9									
06	535679	X	14139	-0-	-521540	-0-	27	1	13512	2	Y	545	480	1			201
							600	9									
07	12462	X	12437	-0-	-25	-0-	30	1	11685	2	Y	656	599	1			258
							722	9									
08	12462	X	11155	-0-	-1307	-0-	27	1	10665	2	Y	421	450	1			150
							463	9									

CYPRESS STATE WELL #: 408BH RRCID -> 287023 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9860 - 14280

03	18600	X	18071	-0-	-529	-0-	39	1	17187	2	Y	768	716	1			181
							845	9									
04	18000	X	11376	-0-	-6624	-0-	25	1	10573	2	Y	591	593	1			179
							128	4	650	9							
05	17887	X	10561	-0-	-7326	-0-	20	1	10013	2	Y	480	518	1			141
							528	9									
06	17490	X	13421	-0-	-4069	-0-	24	1	12709	2	Y	625	537	1			229
							688	9									
07	18073	X	11845	-0-	-6228	-0-	27	1	10913	2	Y	823	731	1			321
							905	9									
08	18073	X	14729	-0-	-3344	-0-	33	1	13892	2	Y	731	699	1			254
							804	9									

CYPRESS STATE WELL #: 410BH RRCID -> 287024 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9877 - 14314

03	19809	X	12001	-0-	-7808	-0-	28	1	10686	2	Y	1170	1099	1			275
							1287	9									
04	19170	X	16657	-0-	-2513	-0-	34	1	14701	2	Y	1591	1393	1			473
							172	4	1750	9							
05	19003	X	16396	-0-	-2607	-0-	28	1	14837	2	Y	1392	1467	1			398
							1531	9									
06	18390	X	17713	-0-	-677	-0-	30	1	16298	2	Y	1259	1200	1			457
							1385	9									
07	17205	X	4954	-0-	-12251	-0-	24	1	4235	2	Y	632	837	1			252
							695	9									
08	17205	X	5798	-0-	-11407	-0-	26	1	4998	2	Y	704	632	1			248
							774	9									

CYPRESS STATE WELL #: 402BH RRCID -> 287025 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9878 - 14269

03	21173	X	11965	-0-	-9208	-0-	79	1	11086	2	Y	727	718	1			169
							800	9									
04	20580	X	16839	-0-	-3741	-0-	84	1	15412	2	Y	817	744	1			242
							444	4	899	9							
05	21266	X	17094	-0-	-4172	-0-	80	1	16266	2	Y	680	728	1			194
							748	9									
06	20580	X	18433	-0-	-2147	-0-	80	1	17716	2	Y	579	563	1			210
							637	9									
07	19495	X	19495	-0-	-0-	-0-	105	1	18243	2	Y	1043	851	1			402
							1147	9									
*08	19010	X	19010	-0-	-0-	-0-	94	1	18057	2	Y	781	790	1			268
							859	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 405AH RRCID -> 287027 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10306 PERF.10549 - 14902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25916	X	21542	-0-	-4374	-0-	1363	1	17950	2	Y	1992	1995	0			56
							38	4	2191	9							
04	23940	X	21767	-0-	-2173	-0-	1364	1	18290	2	Y	1900	1896	0			60
							23	4	2090	9							
05	24738	X	22303	-0-	-2435	-0-	1424	1	18517	2	Y	1828	1823	0			65
							351	4	2011	9							
06	23940	X	21607	-0-	-2333	-0-	1392	1	18145	2	Y	1706	1670	0			101
							193	4	1877	9							
07	22506	X	22412	-0-	-94	-0-	1312	1	19151	2	Y	1680	1712	0			69
							101	4	1848	9							
08	22506	X	18672	-0-	-3834	-0-	1038	1	16262	2	Y	1219	1250	0			38
							31	4	1341	9							

ASH UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 287029 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9287 - 16453

03	52266	X	46490	-0-	-5776	-0-	46057	2	433	9	N	394	365	1			673
04	48780	X	43821	-0-	-4959	-0-	43492	2	329	9	N	299	402	1			570
05	49445	X	43672	-0-	-5773	-0-	43288	2	384	9	N	349	255	1			664
06	46830	X	42890	-0-	-3940	-0-	42516	2	374	9	N	340	377	1			627
07	46500	X	42726	-0-	-3774	-0-	42326	2	400	9	N	364	374	1			617
08	46500	X	43848	-0-	-2652	-0-	43285	2	563	9	N	512	361	1			768

LEE WELL #: 407AH RRCID -> 287033 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10615 - 15090

03	28241	X	26651	-0-	-1590	-0-	1677	1	22294	2	Y	2434	2432	0			88
							3	4	2677	9							
04	26910	X	24715	-0-	-2195	-0-	1682	1	20515	2	Y	2289	2284	0			93
							2518	9									
05	27807	X	24074	-0-	-3733	-0-	1711	1	19859	2	Y	2271	2263	0			101
							6	4	2498	9							
06	26910	X	22594	-0-	-4316	-0-	1647	1	18416	2	Y	1997	1932	0			166
							334	4	2197	9							
07	26660	X	22895	-0-	-3765	-0-	1583	1	18916	2	Y	2164	2198	0			132
							16	4	2380	9							
08	23932	X	22498	-0-	-1434	-0-	1399	1	18705	2	Y	2168	2141	0			159
							9	4	2385	9							

BURNSIDE WELL #: 410BH RRCID -> 287034 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10886 - 15232

03	38905	X	35359	-0-	-3546	-0-	1467	1	32068	2	Y	1622	1624	0			46
							40	4	1784	9							
04	35820	X	32625	-0-	-3195	-0-	1386	1	29502	2	Y	1558	1555	0			49
							23	4	1714	9							
05	36642	X	33075	-0-	-3567	-0-	1432	1	29725	2	Y	1423	1421	0			51
							353	4	1565	9							
06	34230	X	29847	-0-	-4383	-0-	1324	1	26807	2	Y	1393	1361	0			83
							184	4	1532	9							
07	35371	X	30005	-0-	-5366	-0-	1236	1	27202	2	Y	1338	1366	0			55
							95	4	1472	9							
08	35371	X	30431	-0-	-4940	-0-	1103	1	27799	2	Y	1360	1373	0			42
							33	4	1496	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BURNSIDE WELL #: 409AH RRCID -> 287035 COMPL. DATE 11/20/2018 TOTAL DEPTH 10353 PERF.10558 - 14866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26319	X	19766	-0-	-6553	-0-	1182	1	16298	2	Y	2048	2050	0			58
							33	4	2253	9							
04	24060	X	18340	-0-	-5720	-0-	1140	1	15160	2	Y	1837	1837	0			58
							19	4	2021	9							
05	24862	X	18694	-0-	-6168	-0-	1182	1	15325	2	Y	1723	1720	0			61
							292	4	1895	9							
06	19650	X	18238	-0-	-1412	-0-	1164	1	15084	2	Y	1662	1624	0			99
							162	4	1828	9							
07	19778	X	18937	-0-	-841	-0-	1096	1	15906	2	Y	1682	1712	0			69
							85	4	1850	9							
08	19530	X	18816	-0-	-714	-0-	969	1	16010	2	Y	1644	1662	0			51
							29	4	1808	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
03	25513	X	22157	-0-	-3356	-0-	1308	1	18297	2	Y	2287	2288	0			64
							36	4	2516	9							
04	24210	X	20584	-0-	-3626	-0-	1260	1	17001	2	Y	2093	2091	0			66
							21	4	2302	9							
05	25017	X	3076	-0-	-21941	-0-	670	1	165	4	Y	2037	2031	0			72
							2241	9									
06	24210	X	19401	-0-	-4809	-0-	1257	1	15927	2	Y	1856	1818	0			110
							175	4	2042	9							
07	22165	X	19545	-0-	-2620	-0-	1161	1	16381	2	Y	1739	1778	0			71
							90	4	1913	9							
08	20708	X	19108	-0-	-1600	-0-	1019	1	16209	2	Y	1681	1700	0			52
							31	4	1849	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
03	27683	X	25996	-0-	-1687	-0-	1257	1	23079	2	Y	1477	1473	0			42
							35	4	1625	9							
04	25860	X	24294	-0-	-1566	-0-	1207	1	21517	2	Y	1409	1407	0			44
							20	4	1550	9							
05	26722	X	25551	-0-	-1171	-0-	1280	1	22481	2	Y	1340	1336	0			48
							316	4	1474	9							
06	25170	X	22418	-0-	-2752	-0-	1174	1	19769	2	Y	1193	1170	0			71
							163	4	1312	9							
07	26009	X	23252	-0-	-2757	-0-	1112	1	20705	2	Y	1226	1247	0			50
							86	4	1349	9							
08	26009	X	23371	-0-	-2638	-0-	986	1	20966	2	Y	1263	1274	0			39
							30	4	1389	9							

CHINOOK WELL #: 501CH RRCID -> 287095 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8450 - 13335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	588	-0-	-5395	-0-	10	1	294	2	Y	258	268	1			81
							284	9									
04	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	51	1	5038	2	Y	267	240	1			108
							294	9									
05	5084	X	2965	-0-	-2119	-0-	2702	2	263	9	Y	239	269	1			78
06	4920	X	2960	-0-	-1960	-0-	7	1	2701	2	Y	229	229	1			78
							252	9									
07	5549	X	2884	-0-	-2665	-0-	8	1	2665	2	Y	192	169	1			101
							211	9									
08	5549	X	2989	-0-	-2560	-0-	10	1	2762	2	Y	197	196	1			102
							217	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LEE WELL #: 408BH RRCID -> 287096 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10902 - 15427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28521	X	28521	-0-	-0-	-0-	1605	1	24837	2	Y	1887	1878	0			68
							3	4	2076	9							
04	26430	X	23684	-0-	-2746	-0-	1502	1	20321	2	Y	1692	1691	0			69
							1861	9									
05	27311	X	22478	-0-	-4833	-0-	1511	1	19240	2	Y	1565	1565	0			69
							5	4	1722	9							
06	25560	X	21025	-0-	-4535	-0-	1428	1	17764	2	Y	1403	1356	0			116
							290	4	1543	9							
07	27652	X	21455	-0-	-6197	-0-	1391	1	18457	2	Y	1448	1476	0			88
							14	4	1593	9							
08	25048	X	21171	-0-	-3877	-0-	1232	1	18286	2	Y	1495	1473	0			110
							8	4	1645	9							

JACKSON WELL #: 411AH RRCID -> 287128 COMPL. DATE 02/06/2020 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10642 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	25653	-0-	25653	770442	1482	1	20801	2	Y	3053	3044	0			56
							12	4	3358	9							
04	0	W	25296	-0-	25296	795738	1484	1	20785	2	Y	2751	2746	0			61
							1	4	3026	9							
05	0	W	20240	-0-	20240	815978	1293	1	16235	2	Y	2452	2436	0			77
							15	4	2697	9							
06	838877	X	22899	-0-	-815978	-0-	1370	1	18764	2	Y	2514	2473	0			118
							2765	9									
07	26133	X	18415	-0-	-7718	-0-	1168	1	15030	2	Y	2015	2041	1			92
							2217	9									
08	26133	X	16450	-0-	-9683	-0-	951	1	13262	2	Y	2034	2046	0			80
							2237	9									

JACKSON WELL #: 409AH RRCID -> 287129 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10741 - 15281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43135	X	43135	-0-	-0-	-0-	1798	1	35569	2	Y	5230	5230	0			97
							15	4	5753	9							
04	40620	X	39090	-0-	-1530	-0-	1687	1	32273	2	Y	4662	4655	0			104
							2	4	5128	9							
05	41974	X	40076	-0-	-1898	-0-	1740	1	33446	2	Y	4427	4392	0			139
							20	4	4870	9							
06	40620	X	37781	-0-	-2839	-0-	1644	1	31528	2	Y	4190	4132	0			197
							4609	9									
07	41974	X	38385	-0-	-3589	-0-	1583	1	32505	2	Y	3906	3924	1			179
							4297	9									
08	37572	X	33378	-0-	-4194	-0-	1378	1	28085	2	Y	3559	3598	0			140
							3915	9									

LEE WELL #: 411AH RRCID -> 287130 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10719 - 15237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19437	X	18408	-0-	-1029	-0-	1329	1	14519	2	Y	2325	2315	0			84
							2	4	2558	9							
04	18810	X	17000	-0-	-1810	-0-	1336	1	13291	2	Y	2157	2154	0			87
							2373	9									
05	19158	X	17055	-0-	-2103	-0-	1400	1	13312	2	Y	2125	2118	0			94
							5	4	2338	9							
06	18540	X	16473	-0-	-2067	-0-	1355	1	12771	2	Y	1884	1822	0			156
							275	4	2072	9							
07	18414	X	15187	-0-	-3227	-0-	1248	1	11869	2	Y	1870	1912	0			114
							13	4	2057	9							
08	18414	X	14898	-0-	-3516	-0-	1111	1	11733	2	Y	1861	1839	0			136
							7	4	2047	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	43369 X	37555	-0-	-5814	-0-	1566	1	32746	2	Y	2945	2943	0			106
						3	4	3240	9							
04	40080 X	32962	-0-	-7118	-0-	1584	1	28492	2	Y	2624	2624	0			106
						2886	9									
05	38502 X	33070	-0-	-5432	-0-	1822	1	28465	2	Y	2524	2518	0			112
						7	4	2776	9							
06	36450 X	30963	-0-	-5487	-0-	1772	1	26295	2	Y	2305	2226	0			191
						360	4	2536	9							
07	37541 X	30710	-0-	-6831	-0-	1606	1	26534	2	Y	2322	2372	0			141
						16	4	2554	9							
08	37541 X	31010	-0-	-6531	-0-	1426	1	27027	2	Y	2316	2287	0			170
						9	4	2548	9							

CYPRESS STATE WELL #: 403AH RRCID -> 287186 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 9242 PERF. 9425 - 13922

03	16347 X	16347	-0-	-0-	-0-	46	1	15899	2	Y	365	342	1			94
						402	9									
04	11130 X	9676	-0-	-1454	-0-	35	1	9144	2	Y	288	287	1			95
						180	4	317	9							
05	11501 X	9434	-0-	-2067	-0-	30	1	9059	2	Y	314	311	1			98
						345	9									
06	12510 X	11232	-0-	-1278	-0-	32	1	10880	2	Y	291	275	1			114
						320	9									
07	12927 X	9828	-0-	-3099	-0-	39	1	9320	2	Y	426	367	1			173
						469	9									
08	16337 X	8610	-0-	-7727	-0-	35	1	8266	2	Y	281	298	1			105
						309	9									

ASPEN STATE WELL #: 402CH RRCID -> 287187 COMPL. DATE 01/04/2019 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10540 - 14892

03	27125 X	26877	-0-	-248	-0-	25762	2	1115	9	N	1014	1032	1			199
04	26610 X	26610	-0-	-0-	-0-	25619	2	991	9	N	901	847	1			253
05	24180 X	23968	-0-	-212	-0-	23030	2	938	9	N	853	1020	1			86
06	23650 X	23650	-0-	-0-	-0-	22769	2	881	9	N	801	678	1			209
07	27497 X	24449	-0-	-3048	-0-	23556	2	893	9	N	812	837	1			184
08	27497 X	21846	-0-	-5651	-0-	21048	2	798	9	N	725	684	1			225

LEE WELL #: 409AH RRCID -> 287194 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10663 - 15044

03	27094 X	23250	-0-	-3844	-0-	1109	1	19110	2	Y	2754	2753	0			99
						2	4	3029	9							
04	24690 X	21478	-0-	-3212	-0-	1173	1	17577	2	Y	2480	2479	0			100
						2728	9									
05	24583 X	21128	-0-	-3455	-0-	1309	1	17198	2	Y	2378	2373	0			105
						5	4	2616	9							
06	22500 X	19523	-0-	-2977	-0-	1224	1	15695	2	Y	2141	2068	0			178
						249	4	2355	9							
07	23250 X	20407	-0-	-2843	-0-	1207	1	16702	2	Y	2260	2301	0			137
						12	4	2486	9							
08	20584 X	20095	-0-	-489	-0-	1071	1	16557	2	Y	2236	2209	0			164
						7	4	2460	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	24694	X	24694	-0-	-0-	-0-	54	1	23556	2	Y	985	907	1			232
							1084	9									
04	20580	X	16610	-0-	-3970	-0-	36	1	15383	2	Y	915	872	1			275
							184	4	1007	9							
05	21266	X	16217	-0-	-5049	-0-	30	1	15268	2	Y	835	869	1			241
							919	9									
06	23910	X	18207	-0-	-5703	-0-	32	1	17276	2	Y	817	760	1			298
							899	9									
07	24707	X	19324	-0-	-5383	-0-	41	1	18032	2	Y	1137	993	1			442
							1251	9									
08	24707	X	16734	-0-	-7973	-0-	36	1	15884	2	Y	740	787	1			258
							814	9									

MEADE WELL #: 411AH RRCID -> 287950 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10627 - 15088

03	28272	X	7013	-0-	-21259	-0-	667	1	5037	2	Y	1189	1161	0			28
							1	4	1308	9							
04	27360	X	12212	-0-	-15148	-0-	1039	1	8834	2	Y	2126	2071	0			83
							2339	9									
05	27404	X	13516	-0-	-13888	-0-	1063	1	9832	2	Y	2383	2387	0			79
							2621	9									
06	15060	X	15060	-0-	-0-	-0-	1090	1	11205	2	Y	2417	2398	0			98
							106	4	2659	9							
07	15383	X	15383	-0-	-0-	-0-	1059	1	11549	2	Y	2509	2537	0			70
							15	4	2760	9							
*08	16259	X	16259	-0-	-0-	-0-	1001	1	12325	2	Y	2665	2665	0			70
							1	4	2932	9							

MEADE WELL #: 412BH RRCID -> 287951 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10758 - 15480

03	35185	X	6469	-0-	-28716	-0-	594	1	4991	2	Y	803	784	0			19
							1	4	883	9							
04	34050	X	15110	-0-	-18940	-0-	1221	1	12031	2	Y	1689	1642	0			66
							1858	9									
05	33976	X	18353	-0-	-15623	-0-	1289	1	14774	2	Y	2082	2079	0			69
							2290	9									
06	20730	X	20730	-0-	-0-	-0-	1354	1	16964	2	Y	2074	2059	0			84
							131	4	2281	9							
07	23532	X	23532	-0-	-0-	-0-	1399	1	19614	2	Y	2272	2292	0			64
							20	4	2499	9							
*08	24526	X	24526	-0-	-0-	-0-	1265	1	20661	2	Y	2362	2364	0			62
							2	4	2598	9							

JACKSON WELL #: 405AH RRCID -> 288002 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 10546 PERF.11032 - 15392

03	30814	X	25745	-0-	-5069	-0-	1312	1	20705	2	Y	3379	3381	0			62
							11	4	3717	9							
04	28320	X	23316	-0-	-5004	-0-	1254	1	18717	2	Y	3040	3034	0			68
							1	4	3344	9							
05	28458	X	24075	-0-	-4383	-0-	1306	1	19579	2	Y	2886	2864	0			90
							15	4	3175	9							
06	26370	X	22415	-0-	-3955	-0-	1209	1	18272	2	Y	2667	2632	0			125
							2934	9									
07	25730	X	22033	-0-	-3697	-0-	1120	1	18157	2	Y	2505	2515	1			115
							2756	9									
08	24273	X	21639	-0-	-2634	-0-	962	1	17820	2	Y	2597	2610	0			102
							2857	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	83277 X	50796	-0-	-32481	-0-	1593	1	45249	2	Y	3583	3579	0			66
						13	4	3941	9							
04	45187 X	45187	-0-	-0-	-0-	1433	1	40122	2	Y	3301	3294	0			73
						1	4	3631	9							
05	52390 X	43500	-0-	-8890	-0-	1413	1	38742	2	Y	3025	3003	0			95
						17	4	3328	9							
06	50280 X	40937	-0-	-9343	-0-	1339	1	36506	2	Y	2811	2774	0			132
						3092	9									
07	50809 X	40455	-0-	-10354	-0-	1241	1	36455	2	Y	2508	2525	1			115
						2759	9									
08	50809 X	47388	-0-	-3421	-0-	1284	1	43066	2	Y	2762	2768	0			109
						3038	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
03	26722 X	22226	-0-	-4496	-0-	1340	1	17934	2	Y	2674	2680	0			49
						11	4	2941	9							
04	25110 X	20646	-0-	-4464	-0-	1346	1	16652	2	Y	2406	2402	0			53
						1	4	2647	9							
05	24459 X	21983	-0-	-2476	-0-	1423	1	17984	2	Y	2326	2306	0			73
						17	4	2559	9							
06	23670 X	20766	-0-	-2904	-0-	1256	1	17079	2	Y	2210	2179	0			104
						2431	9									
07	22227 X	20237	-0-	-1990	-0-	1198	1	16844	2	Y	1995	2008	1			91
						2195	9									
08	22227 X	18379	-0-	-3848	-0-	998	1	15237	2	Y	1949	1963	0			77
						2144	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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STORM CAT UNIT WELL #: 401AH RRCID -> 288255 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 11022 PERF.13418 - 16823

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12927 X	11599	-0-	-1328	-0-	563	1	10262	2	N	704	648	1			209
						774	9									
04	14340 X	10902	-0-	-3438	-0-	120	1	9575	2	N	1097	1150	1			156
						1207	9									
05	14818 X	7807	-0-	-7011	-0-	136	1	6988	2	N	621	680	1			97
						683	9									
06	14340 X	9121	-0-	-5219	-0-	130	1	8251	2	N	673	618	1			152
						740	9									
07	11594 X	3913	-0-	-7681	-0-	197	1	3415	2	N	274	313	1			113
						301	9									
08	11594 X	38	-0-	-11556	-0-	38	1			N	-0-	113	1			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JACKSON WELL #: 412BH RRCID -> 288649 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11005 - 15512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35929 X	34156	-0-	-1773	-0-	1562	1	28817	2	Y	3422	3402	0			63
						13	4	3764	9							
04	34770 X	30364	-0-	-4406	-0-	1447	1	25442	2	Y	3158	3151	0			70
						1	4	3474	9							
05	35495 X	32216	-0-	-3279	-0-	1537	1	27223	2	Y	3125	3097	0			98
						18	4	3438	9							
06	33060 X	29257	-0-	-3803	-0-	1433	1	24774	2	Y	2773	2741	0			130
						3050	9									
07	34162 X	31425	-0-	-2737	-0-	1419	1	27157	2	Y	2590	2601	1			119
						2849	9									
*08	30799 X	30799	-0-	-0-	-0-	1248	1	26661	2	Y	2627	2642	0			104
						2890	9									

CYPRESS STATE WELL #: 503AH RRCID -> 288686 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8874 - 13368

03	18383 X	7517	-0-	-10866	-0-	17	1	7010	2	Y	445	445	1			107
						490	9									
04	17700 X	10780	-0-	-6920	-0-	22	1	10006	2	Y	582	513	1			176
						112	4	640	9							
05	14880 X	9345	-0-	-5535	-0-	16	1	8813	2	Y	469	508	1			137
						516	9									
06	14400 X	12215	-0-	-2185	-0-	22	1	11700	2	Y	448	420	1			165
						493	9									
07	12838 X	12838	-0-	-0-	-0-	26	1	12061	2	Y	683	581	1			267
						751	9									
*08	13000 X	13000	-0-	-0-	-0-	25	1	12507	2	Y	425	460	1			150
						468	9									

BURNSIDE WELL #: 411AH RRCID -> 288687 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10573 - 15110

03	35030 X	35030	-0-	-0-	-0-	1476	1	28563	2	Y	4500	4590	0			127
						41	4	4950	9							
04	31980 X	29423	-0-	-2557	-0-	1418	1	24388	2	Y	3267	3291	0			103
						23	4	3594	9							
05	39618 X	30380	-0-	-9238	-0-	1489	1	25125	2	Y	3090	3083	0			110
						367	4	3399	9							
06	38340 X	26637	-0-	-11703	-0-	1368	1	22026	2	Y	2775	2720	0			165
						190	4	3053	9							
07	39618 X	25907	-0-	-13711	-0-	1265	1	21615	2	Y	2663	2719	0			109
						98	4	2929	9							
08	28489 X	25859	-0-	-2630	-0-	1103	1	21904	2	Y	2563	2593	0			79
						33	4	2819	9							

BURNSIDE WELL #: 412BH RRCID -> 288688 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10975 - 15465

*03	45384 X	32420	-0-	-12964	-0-	1555	1	28368	2	Y	2231	2259	0			63
						43	4	2454	9							
*04	44490 X	31664	-0-	-12826	-0-	1541	1	27795	2	Y	2094	2091	0			66
						25	4	2303	9							
*05	45973 X	35480	-0-	-10493	-0-	1702	1	30962	2	Y	2178	2167	0			77
						420	4	2396	9							
*06	44490 X	33214	-0-	-11276	-0-	1622	1	29035	2	Y	2120	2071	0			126
						225	4	2332	9							
*07	32705 X	32290	-0-	-415	-0-	1489	1	28490	2	Y	1996	2040	0			82
						115	4	2196	9							
*08	36358 X	36358	-0-	-0-	-0-	1419	1	32400	2	Y	2269	2281	0			70
						43	4	2496	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CYPRESS STATE WELL #: 404BH RRCID -> 288691 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9924 - 14321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17050	X	15934	-0-	-1116	-0-	41	1	15321	2	Y	520	504	1			126
							572	9									
04	16920	X	15278	-0-	-1642	-0-	37	1	14375	2	Y	615	554	1			187
							189	4	677	9							
05	17484	X	14403	-0-	-3081	-0-	30	1	13758	2	Y	559	582	1			164
							615	9									
06	17419	X	17419	-0-	-0-	-0-	34	1	16811	2	Y	522	493	1			193
							574	9									
07	15934	X	15204	-0-	-730	-0-	38	1	14388	2	Y	707	622	1			278
							778	9									
08	15934	X	14870	-0-	-1064	-0-	35	1	14331	2	Y	458	488	1			163
							504	9									

JUMANO WELL #: 401AH RRCID -> 288697 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10104 - 14552

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272

BRAGG WELL #: 406BH RRCID -> 288708 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 10860 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	26313	X	26313	-0-	-0-	-0-	1533	1	19091	2	N	5105	5159	0			340
							73	4	5616	9							
04	26970	X	25153	-0-	-1817	-0-	1508	1	18516	2	N	4652	4579	0			413
							12	4	5117	9							
05	27869	X	15958	-0-	-11911	-0-	1116	1	12306	2	N	2305	2470	0			248
							2536	9									
06	26970	X	-0-	-0-	-26970	-0-					N	-0-	248	0			-0-
07	26319	X	-0-	-0-	-26319	-0-					N	-0-					-0-
08	26319	X	15819	-0-	-10500	-0-	924	1	11145	2	N	3409	2985	0			424
							3750	9									

JACKSON WELL #: 410BH RRCID -> 288963 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10995 - 15644

03	66526	X	-0-	-0-	-66526	-0-					Y	-0-					-0-
04	64380	X	-0-	-0-	-64380	-0-					Y	-0-					-0-
05	66526	X	-0-	-0-	-66526	-0-					Y	-0-					-0-
06	64380	X	-0-	-0-	-64380	-0-					Y	-0-					-0-
07	66526	X	-0-	-0-	-66526	-0-					Y	-0-					-0-
*08	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	166	1	1935	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
JACKSON WELL #: 408BR RRCID -> 289178 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 10824 PERF.11000 - 15587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42997	X	37617	-0-	-5380	-0-	1635	1	32586	2	N	3075	3076	0			57
							13	4	3383	9							
04	40200	X	34151	-0-	-6049	-0-	1538	1	29492	2	N	2836	2830	0			63
							1	4	3120	9							
05	36766	X	28603	-0-	-8163	-0-	1372	1	24309	2	N	2642	2622	0			83
							16	4	2906	9							
06	36390	X	26094	-0-	-10296	-0-	1283	1	22105	2	N	2460	2427	0			116
							2706	9									
07	37603	X	25353	-0-	-12250	-0-	1187	1	21693	2	N	2248	2261	1			103
							2473	9									
08	33387	X	23745	-0-	-9642	-0-	1010	1	20176	2	N	2326	2337	0			92
							2559	9									

ROBIN 8 WELL #: P105H RRCID -> 289241 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11139 - 15691

03	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	725	1	1148	3	Y	731	747	0			46
							252	4	804	9							
04	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	820	1	1875	3	Y	676	671	0			51
							139	4	744	9							
05	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	830	1	2130	3	Y	648	645	0			54
							6	4	713	9							
06	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	759	1	2076	3	Y	659	641	0			72
							219	4	725	9							
07	3441	X	1901	-0-	-1540	-0-	511	1	744	4	Y	587	601	0			58
							646	9									
08	3472	X	1532	-0-	-1940	-0-	613	1	169	4	Y	682	646	0			94
							750	9									

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P203H RRCID -> 289242 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 11052 PERF.11199 - 17460

03	1147	X	1021	-0-	-126	-0-	470	1	178	4	Y	339	350	0			9
							373	9									
04	1110	X	863	-0-	-247	-0-	525	1	338	9	Y	307	302	0			14
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	465	1	407	9	Y	370	364	0			20
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	475	1	68	4	Y	27	45	0			2
							30	9									
07	899	N	692	-0-	-207	-0-	672	1	20	9	Y	18	19	0			1
08	868	N	722	-0-	-146	-0-	670	1	5	4	Y	43	42	0			2
							47	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P206H RRCID -> 289243 COMPL. DATE 09/23/2015 TOTAL DEPTH 11021 PERF.11388 - 14935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4680	X	3574	-0-	-1106	-0-	482	1	2496	3	Y	434	432	0			25
							119	4	477	9							
*10	4836	X	1892	-0-	-2944	-0-	748	1	524	3	Y	467	470	0			22
							106	4	514	9							
*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	1082	-0-	-2250	-0-	485	1	283	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	1138	-0-	-752	-0-	601	1	124	4	Y	375	369	0			17
							413	9									
*05	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	710	1	3791	3	Y	455	447	0			25
							8	4	501	9							
*06	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	674	1	448	3	Y	381	381	0			25
							97	4	419	9							
*07	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	801	1	141	3	Y	500	504	0			21
							13	4	550	9							
*08	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	806	1	394	3	Y	488	490	0			19
							7	4	537	9							

CONDOR WELL #: P205H RRCID -> 289244 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10741 PERF.11282 - 15410

03	3053	X	1774	-0-	-1279	-0-	631	1	239	4	Y	822	883	0			86
							904	9									
04	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	534	1	708	9	Y	644	636	0			94
05	4216	X	1563	-0-	-2653	-0-	522	1	315	3	Y	659	639	0			114
							1	4	725	9							
06	2400	X	1246	-0-	-1154	-0-	615	1	82	3	Y	499	516	0			97
							549	9									
07	1767	X	1392	-0-	-375	-0-	756	1	1	4	Y	577	565	0			109
							635	9									
08	1767	X	1549	-0-	-218	-0-	757	1	792	9	Y	720	718	0			111

OSPREY STATE UNIT WELL #: P205H RRCID -> 289245 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11367 - 16282

03	1953	N	1155	-0-	-798	-0-	709	1	269	4	Y	161	161	0			9
							177	9									
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	519	1	624	4	Y	129	131	0			7
							142	9									
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	579	1	99	4	Y	289	282	0			14
							318	9									
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	481	1	608	4	Y	240	240	0			14
							264	9									
07	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	629	1	21	3	Y	291	281	0			24
							109	4	320	9							
*08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	764	1	54	4	Y	212	225	0			11
							233	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P204H RRCID -> 289246 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11769 - 17299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	2753	-0-	-2827	-0-	651	1	247	4	Y	1686	1734	0			46
							1855	9									
04	5400	X	3597	-0-	-1803	-0-	435	1	1201	3	Y	1700	1670	0			76
							91	4	1870	9							
05	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	528	1	4231	3	Y	1170	1183	0			63
							6	4	1287	9							
06	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	666	1	2817	3	Y	1453	1421	0			95
							96	4	1598	9							
07	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	752	1	1695	3	Y	1503	1536	0			62
							12	4	1653	9							
08	6045	X	3258	-0-	-2787	-0-	725	1	961	3	Y	1424	1432	0			54
							6	4	1566	9							

OSPREY STATE UNIT WELL #: 201H RRCID -> 289247 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 9434 PERF.11290 - 16783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2862	X	1721	-0-	-1141	-0-	684	1	259	4	Y	707	709	0			39
							778	9									
04	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	531	1	638	4	Y	577	586	0			30
							635	9									
05	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	604	1	289	3	Y	823	814	0			39
							103	4	905	9							
06	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	635	1	481	3	Y	781	774	0			46
							802	4	859	9							
07	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	833	1	3155	3	Y	832	809	0			69
							145	4	915	9							
*08	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	835	1	1435	3	Y	1011	1027	0			53
							59	4	1112	9							

OSPREY STATE UNIT WELL #: P203H RRCID -> 289248 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.12037 - 16433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10075	X	6463	-0-	-3612	-0-	697	1	4193	3	Y	1190	1193	0			66
							264	4	1309	9							
04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	518	1	769	3	Y	943	960	0			49
							627	4	1037	9							
05	8556	X	4975	-0-	-3581	-0-	537	1	3381	3	Y	877	885	0			41
							92	4	965	9							
06	8130	X	1799	-0-	-6331	-0-	519	1	655	4	Y	568	576	0			33
							625	9									
07	6448	X	2630	-0-	-3818	-0-	723	1	1169	3	Y	556	543	0			46
							126	4	612	9							
08	6448	X	2216	-0-	-4232	-0-	720	1	808	3	Y	579	595	0			30
							51	4	637	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
03	3549	X	2157	-0-	-1392	-0-	897	1	340	4	Y	836	838	0			46
							920	9									
04	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	673	1	808	4	Y	681	692	0			35
							749	9									
05	3596	X	2179	-0-	-1417	-0-	758	1	450	3	Y	765	764	0			36
							129	4	842	9							
06	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	794	1	466	3	Y	725	719	0			42
							1003	4	798	9							
07	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	1009	1	2658	3	Y	722	704	0			60
							175	4	794	9							
08	2294	X	1809	-0-	-485	-0-	946	1	67	4	Y	724	746	0			38
							796	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
03	1996	X	1237	-0-	-759	-0-	461	1	175	4	Y	546	545	0			30
							601	9									
04	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	357	1	429	4	Y	466	472	0			24
							513	9									
05	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	420	1	1726	3	Y	643	637	0			30
							72	4	707	9							
06	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	404	1	510	4	Y	576	572	0			34
							634	9									
07	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	539	1	1458	3	Y	603	587	0			50
							94	4	663	9							
08	2914	X	1869	-0-	-1045	-0-	514	1	524	3	Y	722	734	0			38
							37	4	794	9							

ROBIN 8 WELL #: P106H RRCID -> 289251 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10922 - 15499

03	10106	X	2303	-0-	-7803	-0-	976	1	339	4	Y	898	912	0			57
							988	9									
04	7410	X	2163	-0-	-5247	-0-	1012	1	171	4	Y	891	880	0			68
							980	9									
05	7657	X	4328	-0-	-3329	-0-	1080	1	2242	3	Y	908	900	0			76
							7	4	999	9							
06	7020	X	4858	-0-	-2162	-0-	1090	1	2334	3	Y	1017	982	0			111
							315	4	1119	9							
07	4309	X	3536	-0-	-773	-0-	863	1	322	3	Y	994	1007	0			98
							1258	4	1093	9							
08	3565	X	2551	-0-	-1014	-0-	945	1	261	4	Y	1223	1153	0			168
							1345	9									

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P255H RRCID -> 289252 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11555 - 16033

*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	1578	-0-	-1950	-0-	474	1	276	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	2311	-0-	-1469	-0-	600	1	123	4	Y	1444	1411	0			64
							1588	9									
*05	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	709	1	3790	3	Y	1534	1515	0			83
							8	4	1687	9							
*06	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	807	1	4771	3	Y	1279	1279	0			83
							116	4	1407	9							
*07	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	897	1	3861	3	Y	1308	1337	0			54
							15	4	1439	9							
*08	7254	X	6630	-0-	-624	-0-	931	1	4208	3	Y	1348	1351	0			51
							8	4	1483	9							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P 1H RRCID -> 289254 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12029 PERF.12605 - 16132

03	0	W	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	230028					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P207H RRCID -> 289255 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11378 - 18760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	713	1	72	3	Y	1594	1571	0			71
							147	4	1753	9							
*05	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	800	1	4273	3	Y	1882	1852	0			101
							9	4	2070	9							
*06	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	844	1	2940	3	Y	1610	1606	0			105
							121	4	1771	9							
*07	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	926	1	1840	3	Y	1649	1686	0			68
							15	4	1814	9							
*08	5394	X	3990	-0-	-1404	-0-	937	1	1372	3	Y	1521	1531	0			58
							8	4	1673	9							

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		2468	-0-	2468	2468	474	1	580	3	Y	1034	1027	0			80
							277	4	1137	9							
*03	5125	X	2657	-0-	-2468	-0-	698	1	265	4	Y	1540	1578	0			42
							1694	9									
*04	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	590	1	121	4	Y	1418	1397	0			63
							1560	9									
*05	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	667	1	3561	3	Y	1495	1477	0			81
							8	4	1645	9							
*06	4350	X	3846	-0-	-504	-0-	690	1	1994	3	Y	966	984	0			63
							99	4	1063	9							
*07	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	784	1	1134	3	Y	1392	1397	0			58
							13	4	1531	9							
*08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	785	1	1260	3	Y	1376	1382	0			52
							6	4	1514	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CARDINAL 4 WELL #: P 2H RRCID -> 289270 COMPL. DATE 10/06/2018 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11220 - 15777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	3364	-0-	-201	-0-	913	1	512	3	Y	1447	1497	0			201
							347	4	1592	9							
04	3450	X	2581	-0-	-869	-0-	544	1	549	3	Y	1352	1349	0			204
							1	4	1487	9							
05	3565	X	1868	-0-	-1697	-0-	451	1	1417	9	Y	1288	1343	0			149
06	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	592	1	1578	3	Y	1143	1044	0			248
							1257	9									
07	3379	X	2229	-0-	-1150	-0-	862	1	1	4	Y	1242	1250	0			240
							1366	9									
*08	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	953	1	335	3	Y	1204	1293	0			151
							1324	9									

SEAGULL UNIT WELL #: P101H RRCID -> 289294 COMPL. DATE 10/03/2017 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11025 - 15578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	2467	-0-	-1656	-0-	717	1	254	3	Y	1113	1187	0			115
							272	4	1224	9							
04	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	622	1	1	4	Y	1024	1006	0			133
							1126	9									
05	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	610	1	893	3	Y	1301	1247	0			187
							1	4	1431	9							
06	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	703	1	460	3	Y	1149	1126	0			210
							1264	9									
07	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	807	1	312	3	Y	1265	1224	0			251
							1	4	1392	9							
*08	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	832	1	1295	3	Y	1351	1416	0			186
							1486	9									

SEAGULL UNIT WELL #: P107H RRCID -> 289295 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11086 - 15368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7379	X	3938	-0-	-3441	-0-	768	1	1955	3	Y	840	871	0			87
							291	4	924	9							
04	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	718	1	3181	3	Y	745	735	0			97
							5	4	820	9							
05	6231	X	4780	-0-	-1451	-0-	665	1	3348	3	Y	696	693	0			100
							1	4	766	9							
06	5700	X	4672	-0-	-1028	-0-	774	1	3146	3	Y	684	659	0			125
							752	9									
07	4867	X	4642	-0-	-225	-0-	889	1	2972	3	Y	709	694	0			140
							1	4	780	9							
*08	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	902	1	3341	3	Y	673	720	0			93
							740	9									

CHAPARRAL 89 WELL #: P152H RRCID -> 289297 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11616 - 15994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12001	X	6913	-0-	-5088	-0-	896	1	4571	3	Y	1005	962	0			122
							340	4	1106	9							
04	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	718	1	3222	3	Y	834	850	0			106
							127	4	917	9							
05	9703	X	4518	-0-	-5185	-0-	656	1	3059	3	Y	729	763	0			72
							1	4	802	9							
06	6690	X	4311	-0-	-2379	-0-	720	1	2839	3	Y	684	672	0			84
							752	9									
07	6913	X	4331	-0-	-2582	-0-	881	1	2568	3	Y	801	765	0			120
							1	4	881	9							
08	6913	X	5608	-0-	-1305	-0-	921	1	3896	3	Y	719	762	0			77
							791	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: P233H RRCID -> 289298 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11260 - 16985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10480	X	6536	-0-	-3944	-0-	594	1	3780	3	Y	1761	1816	0			76
							225	4	1937	9							
04	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	497	1	3789	3	Y	1735	1713	0			98
							6	4	1909	9							
05	5952	X	5672	-0-	-280	-0-	469	1	3369	3	Y	1666	1694	0			70
							1	4	1833	9							
06	5760	X	4604	-0-	-1156	-0-	501	1	2440	3	Y	1512	1457	0			125
							1663	9									
07	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	712	1	3488	3	Y	1676	1664	0			137
							1	4	1844	9							
*08	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	748	1	4690	3	Y	1520	1569	0			88
							1672	9									

CONDOR WELL #: P212H RRCID -> 289299 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 10736 PERF.11278 - 15361

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FALCON STATE UNIT WELL #: P229H RRCID -> 289300 COMPL. DATE 09/19/2016 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11111 - 15515

03	5071	X	3258	-0-	-1813	-0-	713	1	1451	3	Y	748	772	0			32
							271	4	823	9							
04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	602	1	1826	3	Y	746	736	0			42
							4	4	821	9							
05	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	587	1	1906	3	Y	739	750	0			31
							1	4	813	9							
06	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	604	1	1371	3	Y	673	649	0			55
							740	9									
07	3348	X	2673	-0-	-675	-0-	733	1	1108	3	Y	755	748	0			62
							1	4	831	9							
08	3348	X	2703	-0-	-645	-0-	734	1	1211	3	Y	689	711	0			40
							758	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P263H RRCID -> 289301 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11410 - 15275

03	5715	X	3774	-0-	-1941	-0-	730	1	1960	3	Y	734	757	0			32
							277	4	807	9							
04	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	558	1	965	3	Y	708	700	0			40
							3	4	779	9							
05	3968	X	1037	-0-	-2931	-0-	524	1	513	9	Y	466	486	0			20
06	3660	X	2721	-0-	-939	-0-	631	1	2013	3	Y	70	84	0			6
							77	9									
07	3782	X	177	-0-	-3605	-0-	11	1	165	3	Y	-0-	6	0			-0-
							1	4									
08	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: 223H RRCID -> 289305 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11106 - 15434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24800	X	15466	-0-	-9334	-0-	906	1	12739	3	Y	1343	1379	0			62
							344	4	1477	9							
04	15709	X	15709	-0-	-0-	-0-	779	1	13631	3	Y	1177	1186	0			53
							4	4	1295	9							
05	15621	X	15621	-0-	-0-	-0-	744	1	13621	3	Y	1141	1122	0			72
							1	4	1255	9							
06	13394	X	13394	-0-	-0-	-0-	764	1	11538	3	Y	993	998	0			67
							1092	9									
07	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	890	1	9900	3	Y	1067	1050	0			84
							1	4	1174	9							
*08	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	898	1	8627	3	Y	927	953	0			58
							1020	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P232H RRCID -> 289306 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11084 PERF.11550 - 15300

03	7145	X	4663	-0-	-2482	-0-	766	1	3090	3	Y	469	484	0			20
							291	4	516	9							
04	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	591	1	3139	3	Y	436	431	0			25
							6	4	480	9							
05	4433	X	3243	-0-	-1190	-0-	592	1	2122	3	Y	480	485	0			20
							1	4	528	9							
06	3870	X	1983	-0-	-1887	-0-	602	1	1033	3	Y	316	310	0			26
							348	9									
07	4650	X	1091	-0-	-3559	-0-	677	1	1	4	Y	375	370	0			31
							413	9									
08	4650	X	1237	-0-	-3413	-0-	665	1	572	9	Y	520	521	0			30

FALCON STATE UNIT WELL #: P253H RRCID -> 289307 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11275 - 16018

03	12660	X	7843	-0-	-4817	-0-	591	1	6158	3	Y	791	822	0			36
							224	4	870	9							
04	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	523	1	6699	3	Y	714	718	0			32
							23	4	785	9							
05	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	488	1	6832	3	Y	556	553	0			35
							1	4	612	9							
06	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	541	1	6374	3	Y	359	370	0			24
							395	9									
07	7549	X	7549	-0-	-0-	-0-	649	1	6325	3	Y	522	505	0			41
							1	4	574	9							
*08	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	656	1	5968	3	Y	435	449	0			27
							479	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P257H RRCID -> 289309 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10994 PERF.11133 - 14699

03	2800	N	1634	-0-	-1166	154	763	1	31	3	Y	500	515	0			22
							290	4	550	9							
04	1480	N	1326	-0-	-154	-0-	630	1	154	3	Y	491	485	0			28
							2	4	540	9							
05	1457	N	1321	-0-	-136	-0-	593	1	728	9	Y	662	662	0			28
06	1590	N	1439	-0-	-151	-0-	630	1	809	9	Y	735	702	0			61
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	770	1	639	9	Y	581	594	0			48
08	1333	N	1215	-0-	-118	-0-	782	1	433	9	Y	394	419	0			23

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: P227H RRCID -> 289310 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11129 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3237	X	2084	-0-	-1153	-0-	561	1	697	3	Y	557	575	0			24
							213	4	613	9							
04	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	476	1	484	3	Y	545	538	0			31
							2	4	600	9							
05	1798	X	1009	-0-	-789	-0-	451	1	1	4	Y	506	516	0			21
							557	9									
06	2010	X	999	-0-	-1011	-0-	476	1	523	9	Y	475	457	0			39
07	2077	X	1191	-0-	-886	-0-	585	1	1	4	Y	550	544	0			45
							605	9									
*08	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	652	1	1736	3	Y	437	457	0			25
							481	9									

MAGPIE UNIT WELL #: P103H RRCID -> 289313 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11511 - 15508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	792	1	2399	3	Y	1495	1499	1			32
							301	4	1645	9							
04	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	497	1	1752	3	Y	1171	1183	1			20
							52	4	1288	9							
05	5301	X	3276	-0-	-2025	-0-	543	1	1779	3	Y	862	870	1			12
							6	4	948	9							
06	4170	X	3452	-0-	-718	-0-	677	1	1558	3	Y	992	970	1			34
							126	4	1091	9							
07	5146	X	3717	-0-	-1429	-0-	808	1	1616	3	Y	1152	1166	1			20
							26	4	1267	9							
08	5146	X	5109	-0-	-37	-0-	838	1	2985	3	Y	1169	1169	1			20
							1286	9									

MAGPIE UNIT WELL #: P101H RRCID -> 289314 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11474 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	769	1	1617	3	Y	1167	1172	1			25
							292	4	1284	9							
04	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	463	1	1234	3	Y	910	919	1			16
							48	4	1001	9							
05	4123	X	2699	-0-	-1424	-0-	561	1	1342	3	Y	718	724	1			10
							6	4	790	9							
06	3840	X	1470	-0-	-2370	-0-	638	1	118	4	Y	649	637	1			22
							714	9									
07	3968	X	1434	-0-	-2534	-0-	740	1	24	4	Y	609	621	1			10
							670	9									
08	3968	X	1927	-0-	-2041	-0-	765	1	546	3	Y	560	560	1			10
							616	9									

CHAPARRAL 89 WELL #: P203H RRCID -> 289318 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.11824 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19193	X	11652	-0-	-7541	-0-	1402	1	7251	3	Y	2243	2146	0			272
							532	4	2467	9							
04	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	1149	1	6258	3	Y	2108	2112	0			268
							205	4	2319	9							
05	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	1055	1	6565	3	Y	2055	2121	0			202
							1	4	2261	9							
06	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	1051	1	5213	3	Y	1770	1755	0			217
							1947	9									
07	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	1389	1	4605	3	Y	2037	1949	0			305
							1	4	2241	9							
*08	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	1416	1	5418	3	Y	1905	2006	0			204
							2096	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MAGPIE UNIT WELL #: P105H RRCID -> 289319 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 11161 PERF.11390 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	667	1	253	4	Y	1009	1010	1			22
							1110	9									
04	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	379	1	1248	3	Y	901	907	1			16
							40	4	991	9							
05	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	361	1	2876	3	Y	1110	1110	1			16
							4	4	1221	9							
06	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	363	1	1572	3	Y	866	852	1			30
							67	4	953	9							
07	2759	X	2465	-0-	-294	-0-	414	1	1132	3	Y	823	839	1			14
							14	4	905	9							
08	3937	X	3675	-0-	-262	-0-	664	1	2017	3	Y	904	902	1			16
							994	9									

MAGPIE UNIT WELL #: P107H RRCID -> 289320 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11292 - 16597

03	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	708	1	2575	3	Y	1293	1293	1			28
							268	4	1422	9							
04	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	430	1	2368	3	Y	1145	1153	1			20
							46	4	1260	9							
05	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	548	1	3985	3	Y	1160	1164	1			16
							6	4	1276	9							
06	4800	X	4053	-0-	-747	-0-	613	1	2053	3	Y	1157	1133	1			40
							114	4	1273	9							
07	4960	X	3724	-0-	-1236	-0-	718	1	1760	3	Y	1111	1132	1			19
							24	4	1222	9							
08	5270	X	4966	-0-	-304	-0-	745	1	2999	3	Y	1111	1111	1			19
							1222	9									

MAGPIE UNIT WELL #: P106H RRCID -> 289321 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10799 - 15437

03	12480	X	12480	-0-	-0-	-0-	813	1	9056	3	Y	2093	2098	1			45
							309	4	2302	9							
04	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	518	1	7567	3	Y	1719	1734	1			30
							61	4	1891	9							
05	12338	X	10020	-0-	-2318	-0-	562	1	7451	3	Y	1819	1823	1			26
							6	4	2001	9							
06	11940	X	8277	-0-	-3663	-0-	645	1	5991	3	Y	1383	1362	1			47
							120	4	1521	9							
07	12338	X	7889	-0-	-4449	-0-	735	1	5429	3	Y	1546	1567	1			26
							24	4	1701	9							
08	12338	X	8431	-0-	-3907	-0-	741	1	5888	3	Y	1638	1635	1			29
							1802	9									

MAGPIE UNIT WELL #: P108H RRCID -> 289322 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9453 - 13791

03	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	724	1	7612	3	Y	1471	1475	1			32
							275	4	1618	9							
04	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	482	1	6794	3	Y	1449	1456	1			25
							71	4	1594	9							
05	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	490	1	8226	3	Y	1657	1659	1			23
							6	4	1823	9							
06	12923	X	12923	-0-	-0-	-0-	622	1	10595	3	Y	1446	1420	1			49
							115	4	1591	9							
07	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	665	1	9195	3	Y	1336	1362	1			23
							22	4	1470	9							
*08	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	752	1	8577	3	Y	1310	1310	1			23
							1441	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MAGPIE UNIT WELL #: P109H RRCID -> 289323 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11138 PERF.11319 - 17308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	910	1	7261	3	Y	2393	2398	1			52
							345	4	2632	9							
04	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	601	1	6466	3	Y	2104	2120	1			36
							69	4	2314	9							
05	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	587	1	9167	3	Y	2986	2980	1			42
							7	4	3285	9							
06	10800	X	9588	-0-	-1212	-0-	584	1	6495	3	Y	2183	2150	1			75
							108	4	2401	9							
07	11160	X	10028	-0-	-1132	-0-	686	1	6845	3	Y	2249	2286	1			38
							23	4	2474	9							
08	11811	X	11246	-0-	-565	-0-	713	1	8024	3	Y	2281	2279	1			40
							2509	9									

ROBIN 8 WELL #: P103H RRCID -> 289328 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 10663 PERF.10838 - 15505

03	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	955	1	4869	3	Y	1773	1799	0			113
							331	4	1950	9							
04	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	899	1	2024	3	Y	1613	1603	0			123
							152	4	1774	9							
05	11346	X	3895	-0-	-7451	-0-	864	1	1307	3	Y	1562	1554	0			131
							6	4	1718	9							
06	10980	X	2665	-0-	-8315	-0-	731	1	211	4	Y	1566	1526	0			171
							1723	9									
07	8091	X	3374	-0-	-4717	-0-	612	1	299	3	Y	1428	1458	0			141
							892	4	1571	9							
*08	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	1052	1	7618	3	Y	1602	1523	0			220
							291	4	1762	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: P225H RRCID -> 289331 COMPL. DATE 09/12/2015 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11118 - 15800

03	33695	X	20310	-0-	-13385	-0-	911	1	16976	3	Y	1888	1964	0			87
							346	4	2077	9							
04	20131	X	20131	-0-	-0-	-0-	795	1	17435	3	Y	1721	1731	0			77
							8	4	1893	9							
05	20275	X	20275	-0-	-0-	-0-	765	1	17710	3	Y	1635	1608	0			104
							1	4	1799	9							
06	18128	X	18128	-0-	-0-	-0-	802	1	15750	3	Y	1433	1441	0			96
							1576	9									
07	19286	X	19286	-0-	-0-	-0-	959	1	16512	3	Y	1649	1615	0			130
							1	4	1814	9							
*08	18512	X	18512	-0-	-0-	-0-	978	1	16169	3	Y	1241	1294	0			77
							1365	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P251H RRCID -> 289332 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11247 - 15555

03	28626	X	17369	-0-	-11257	-0-	963	1	13738	3	Y	2094	2177	0			96
							365	4	2303	9							
04	19852	X	19852	-0-	-0-	-0-	879	1	16727	3	Y	2006	2012	0			90
							39	4	2207	9							
05	20160	X	20160	-0-	-0-	-0-	849	1	17170	3	Y	1945	1912	0			123
							1	4	2140	9							
06	17676	X	17676	-0-	-0-	-0-	894	1	14856	3	Y	1751	1756	0			118
							1926	9									
07	20522	X	17432	-0-	-3090	-0-	1044	1	14069	3	Y	2107	2059	0			166
							1	4	2318	9							
08	20522	X	16866	-0-	-3656	-0-	1064	1	13673	3	Y	1935	1981	0			120
							2129	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: P231H RRCID -> 289338 COMPL. DATE 09/19/2016 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11387 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6431	X	3429	-0-	-3002	-0-	720	1	1666	3	Y	700	722	0			30
							273	4	770	9							
04	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	565	1	629	3	Y	705	695	0			40
							3	4	776	9							
05	4960	X	1283	-0-	-3677	-0-	523	1	1	4	Y	690	701	0			29
							759	9									
06	4080	X	1264	-0-	-2816	-0-	546	1	718	9	Y	653	628	0			54
07	3441	X	1489	-0-	-1952	-0-	673	1	816	9	Y	742	735	0			61
08	3441	X	1417	-0-	-2024	-0-	669	1	748	9	Y	680	701	0			40

FALCON STATE UNIT WELL #: P259H RRCID -> 289339 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11294 - 15357

03	5059	X	3279	-0-	-1780	-0-	530	1	1677	3	Y	792	817	0			34
							201	4	871	9							
04	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	446	1	1907	3	Y	781	771	0			44
							4	4	859	9							
05	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	433	1	1919	3	Y	745	758	0			31
							1	4	820	9							
06	3180	X	2883	-0-	-297	-0-	502	1	1613	3	Y	698	671	0			58
							768	9									
07	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	809	1	1911	3	Y	1011	986	0			83
							1	4	1112	9							
*08	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	814	1	2163	3	Y	983	1009	0			57
							1081	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: 255H RRCID -> 289341 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 11000 PERF.11365 - 16205

03	23494	X	14252	-0-	-9242	-0-	737	1	11329	3	Y	1733	1801	0			80
							280	4	1906	9							
04	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	623	1	11925	3	Y	1510	1522	0			68
							5	4	1661	9							
05	14690	X	14690	-0-	-0-	-0-	610	1	12584	3	Y	1359	1341	0			86
							1	4	1495	9							
06	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	650	1	11309	3	Y	1206	1211	0			81
							1327	9									
07	14031	X	14031	-0-	-0-	-0-	784	1	12099	3	Y	1043	1042	0			82
							1	4	1147	9							
*08	19242	X	19242	-0-	-0-	-0-	921	1	16852	3	Y	1335	1334	0			83
							1469	9									

CONDOR WELL #: P102H RRCID -> 289350 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 11327 PERF.14904 - 15309

03	7351	X	3657	-0-	-3694	-0-	682	1	1335	3	Y	1255	1335	0			131
							259	4	1381	9							
04	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	552	1	1	4	Y	1316	1256	0			191
							1448	9									
05	7843	X	4903	-0-	-2940	-0-	605	1	2783	3	Y	1376	1329	0			238
							1	4	1514	9							
06	6510	X	5457	-0-	-1053	-0-	712	1	3290	3	Y	1323	1304	0			257
							1455	9									
07	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	772	1	2277	3	Y	1358	1359	0			256
							1	4	1494	9							
08	4898	X	4511	-0-	-387	-0-	765	1	2158	3	Y	1444	1477	0			223
							1588	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FALCON STATE UNIT WELL #: P261H RRCID -> 289380 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 11034 PERF.11258 - 15944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2887	X	1648	-0-	-1239	-0-	656	1	249	4	Y	675	699	0			29
							743	9									
04	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	551	1	129	3	Y	737	724	0			42
							2	4	811	9							
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	571	1	1438	3	Y	1006	1006	0			42
							1	4	1107	9							
06	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	596	1	1093	3	Y	934	899	0			77
							1027	9									
07	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	722	1	750	3	Y	1030	1023	0			84
							1	4	1133	9							
*08	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	713	1	576	3	Y	987	1014	0			57
							1086	9									

MAGPIE UNIT WELL #: P112H RRCID -> 289381 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11381 - 17524

03	11904	X	8635	-0-	-3269	-0-	749	1	5478	3	Y	1931	1934	1			42
							284	4	2124	9							
04	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	617	1	9452	3	Y	2088	2094	1			36
							74	4	2297	9							
05	11873	X	9247	-0-	-2626	-0-	526	1	6635	3	Y	1891	1900	1			27
							6	4	2080	9							
06	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	591	1	7058	3	Y	1697	1666	1			58
							110	4	1867	9							
07	12865	X	9593	-0-	-3272	-0-	686	1	6839	3	Y	1859	1885	1			32
							23	4	2045	9							
08	12865	X	6533	-0-	-6332	-0-	669	1	3790	3	Y	1885	1884	1			33
							2074	9									

MAGPIE UNIT WELL #: P115H RRCID -> 289382 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11366 - 18439

03	18476	X	16660	-0-	-1816	-0-	907	1	12144	3	Y	2968	2975	1			64
							344	4	3265	9							
04	17880	X	13582	-0-	-4298	-0-	614	1	10239	3	Y	2414	2436	1			42
							74	4	2655	9							
05	18476	X	10466	-0-	-8010	-0-	584	1	8504	3	Y	1246	1270	1			18
							7	4	1371	9							
06	16110	X	13572	-0-	-2538	-0-	826	1	9979	3	Y	2376	2313	1			81
							153	4	2614	9							
07	16647	X	14767	-0-	-1880	-0-	912	1	11031	3	Y	2540	2578	1			43
							30	4	2794	9							
08	16647	X	15953	-0-	-694	-0-	937	1	12254	3	Y	2511	2510	1			44
							2762	9									

FALCON STATE UNIT WELL #: P221H RRCID -> 289391 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11213 - 15000

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		9782	-0-	9782	9782	443	1	8671	3	Y	606	558	0			48
							1	4	667	9							
08	14B2 EXT		14299	-0-	14299	24081	943	1	11711	3	Y	1495	1450	0			93
							1645	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SEAGULL UNIT WELL #: P103HR RRCID -> 289420 COMPL. DATE 03/01/2016 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11067 - 15690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8216	X	5004	-0-	-3212	-0-	745	1	2088	3	Y	1716	1799	0			178
							283	4	1888	9							
04	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	693	1	2278	3	Y	1882	1816	0			244
							3	4	2070	9							
05	6200	X	4424	-0-	-1776	-0-	633	1	2117	3	Y	1521	1547	0			218
							1	4	1673	9							
06	5220	X	4863	-0-	-357	-0-	757	1	2482	3	Y	1476	1425	0			269
							1624	9									
07	5208	X	3568	-0-	-1640	-0-	829	1	1148	3	Y	1445	1428	0			286
							1	4	1590	9							
08	5208	X	3382	-0-	-1826	-0-	824	1	1127	3	Y	1301	1408	0			179
							1431	9									

CONDOR WELL #: 206H RRCID -> 289421 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10867 PERF.11624 - 15206

03	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	369	1	140	4	Y	842	892	0			88
							926	9									
04	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	305	1	832	9	Y	756	734	0			110
05	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	277	1	366	3	Y	651	648	0			113
							1	4	716	9							
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	366	1	541	3	Y	654	640	0			127
							719	9									
07	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	395	1	1	4	Y	629	638	0			118
							692	9									
08	1364	N	1150	-0-	-214	-0-	387	1	763	9	Y	694	705	0			107

CONDOR WELL #: P208HR RRCID -> 289425 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10086 - 15536

03	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	869	1	8657	3	Y	1692	1742	0			176
							330	4	1861	9							
04	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	779	1	8357	3	Y	1715	1642	0			249
							11	4	1887	9							
05	8649	X	4038	-0-	-4611	-0-	563	1	2004	3	Y	1336	1354	0			231
							1	4	1470	9							
06	10110	X	3902	-0-	-6208	-0-	662	1	1829	3	Y	1283	1265	0			249
							1411	9									
07	10447	X	2770	-0-	-7677	-0-	720	1	704	3	Y	1223	1242	0			230
							1	4	1345	9							
08	5828	X	2630	-0-	-3198	-0-	709	1	457	3	Y	1331	1355	0			206
							1464	9									

CONDOR WELL #: 210H RRCID -> 289444 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10972 - 15251

03	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	847	1	322	4	Y	1140	1195	0			119
							1254	9									
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	737	1	985	3	Y	1301	1231	0			189
							2	4	1431	9							
05	5053	X	3655	-0-	-1398	-0-	730	1	1618	3	Y	1187	1171	0			205
							1	4	1306	9							
06	4890	X	3808	-0-	-1082	-0-	839	1	1819	3	Y	1045	1047	0			203
							1150	9									
07	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	981	1	2723	3	Y	974	994	0			183
							1	4	1071	9							
*08	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	1040	1	4511	3	Y	969	1002	0			150
							1066	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHAPARRAL 89 WELL #: 202H RRCID -> 289556 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12222 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6519	X	3526	-0-	-2993	-0-	353	1	2117	3	Y	838	805	0			102
							134	4	922	9							
04	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	445	1	1582	3	Y	678	694	0			86
							78	4	746	9							
05	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	550	1	3450	3	Y	828	833	0			81
							1	4	911	9							
06	4350	X	4308	-0-	-42	-0-	630	1	2808	3	Y	791	775	0			97
							870	9									
07	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	781	1	2570	3	Y	941	897	0			141
							1	4	1035	9							
*08	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	812	1	3611	3	Y	904	948	0			97
							994	9									

CARDINAL 4 WELL #: P 1H RRCID -> 289558 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11133 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21	X	21	-0-	-0-	-0-	6	1	13	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	527	X	527	-0-	-0-	-0-	99	1	428	9	Y	389	330	0			59
05	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	297	1	835	9	Y	759	730	0			88
06	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	322	1	508	3	Y	660	605	0			143
							726	9									
07	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	230	1	1443	3	Y	654	671	0			126
							1	4	719	9							
*08	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	269	1	968	3	Y	783	811	0			98
							861	9									

ROBIN 8 WELL #: P102H RRCID -> 289573 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10866 - 15688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	888	1	469	3	Y	929	945	0			59
							308	4	1022	9							
04	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	1003	1	1414	3	Y	842	837	0			64
							169	4	926	9							
05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	1020	1	1819	3	Y	738	740	0			62
							7	4	812	9							
06	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	924	1	1369	3	Y	717	701	0			78
							267	4	789	9							
07	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	769	1	783	3	Y	622	639	0			61
							1121	4	684	9							
*08	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	902	1	1340	3	Y	713	676	0			98
							249	4	784	9							

ROBIN 8 WELL #: P 1H RRCID -> 289577 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11869 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	813	1	6192	3	Y	1184	1200	0			75
							282	4	1302	9							
04	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	868	1	6915	3	Y	1139	1127	0			87
							147	4	1253	9							
05	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	854	1	6854	3	Y	1190	1177	0			100
							6	4	1309	9							
06	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	758	1	6732	3	Y	1196	1166	0			130
							219	4	1316	9							
07	9269	X	8711	-0-	-558	-0-	613	1	5991	3	Y	1104	1125	0			109
							893	4	1214	9							
*08	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	1017	1	7046	3	Y	1229	1169	0			169
							281	4	1352	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ROBIN 8 WELL #: P104H RRCID -> 289578 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 10644 PERF.10726 - 15028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8151 X	5512	-0-	-2639	-0-	1168	1	2324	3	Y	1468	1490	0			93
						405	4	1615	9							
04	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	1396	1	4348	3	Y	1569	1543	0			119
						236	4	1726	9							
05	7737 X	7737	-0-	-0-	-0-	1410	1	4723	3	Y	1450	1448	0			121
						9	4	1595	9							
06	7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	1305	1	4376	3	Y	1353	1327	0			147
						377	4	1488	9							
07	7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	1116	1	3334	3	Y	1228	1254	0			121
						1627	4	1351	9							
*08	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	1217	1	4234	3	Y	1425	1350	0			196
						336	4	1568	9							

ROBIN 8 WELL #: P101H RRCID -> 289579 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF.11032 - 15869

03	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	1181	1	2880	3	Y	1458	1478	0			93
						410	4	1604	9							
04	6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	1324	1	3726	3	Y	1351	1341	0			103
						224	4	1486	9							
05	6708 X	6708	-0-	-0-	-0-	1317	1	3905	3	Y	1343	1334	0			112
						9	4	1477	9							
06	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	1234	1	4040	3	Y	1377	1339	0			150
						357	4	1515	9							
07	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	1007	1	3278	3	Y	1230	1259	0			121
						1467	4	1353	9							
*08	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	1176	1	4165	3	Y	1327	1266	0			182
						325	4	1460	9							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: P205H RRCID -> 289580 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11190 - 15662

*09	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	726	1	3061	3	Y	1029	1011	0			60
						179	4	1132	9							
10	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	819	1	4228	3	Y	1064	1074	0			50
						116	4	1170	9							
11	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	870	1	4373	3	Y	1014	981	0			83
						29	4	1115	9							
12	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	830	1	387	3	Y	1063	1079	0			67
						242	4	1169	9							
01	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	912	1	3437	3	Y	1152	1169	0			50
						118	4	1267	9							
02	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	493	1	1708	3	Y	794	783	0			61
						288	4	873	9							
03	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	493	1	3501	3	Y	1103	1134	0			30
						187	4	1213	9							
04	5172 X	5172	-0-	-0-	-0-	432	1	3500	3	Y	1043	1027	0			46
						93	4	1147	9							
05	6784 X	6784	-0-	-0-	-0-	513	1	5035	3	Y	1118	1104	0			60
						6	4	1230	9							
06	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	557	1	4900	3	Y	821	828	0			53
						80	4	903	9							
07	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	648	1	4612	3	Y	864	881	0			36
						11	4	950	9							
08	6789 X	6741	-0-	-48	-0-	664	1	5135	3	Y	852	856	0			32
						5	4	937	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HYPERION WELL #: 501H RRCID -> 289588 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8196 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	2391	-0-	-2414	-0-	47	1	1947	2	N	361	373	1			107
							397	9									
04	5010	X	2035	-0-	-2975	-0-	37	1	1668	2	N	300	258	1			149
							330	9									
05	5425	X	1689	-0-	-3736	-0-	33	1	1318	2	N	307	405	1			51
							338	9									
06	5250	X	144	-0-	-5106	-0-	16	1	128	9	N	116	139	1			28
07	5425	X	910	-0-	-4515	-0-	33	1	577	2	N	273	199	1			102
							300	9									
08	2387	X	2252	-0-	-135	-0-	41	1	1837	2	N	340	298	1			144
							374	9									

MAGPIE UNIT WELL #: P114H RRCID -> 289632 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10647 - 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
03	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	830	1	8114	3	Y	2162	2166	1			47
							315	4	2378	9							
04	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	521	1	7291	3	Y	1794	1810	1			31
							61	4	1973	9							
05	11286	X	11286	-0-	-0-	-0-	425	1	8531	3	Y	2114	2115	1			30
							5	4	2325	9							
06	11250	X	9255	-0-	-1995	-0-	491	1	6731	3	Y	1765	1735	1			60
							91	4	1942	9							
07	11625	X	10363	-0-	-1262	-0-	800	1	7449	3	Y	1898	1926	1			32
							26	4	2088	9							
08	11625	X	11503	-0-	-122	-0-	824	1	8593	3	Y	1896	1895	1			33
							2086	9									

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
03	6324	X	5318	-0-	-1006	-0-	904	1	2931	3	Y	1036	1032	0			81
							343	4	1140	9							
04	6120	X	4926	-0-	-1194	-0-	704	1	2223	3	Y	944	962	0			63
							961	4	1038	9							
05	5983	X	5959	-0-	-24	-0-	724	1	4011	3	Y	1064	1040	0			87
							54	4	1170	9							
06	5610	X	4583	-0-	-1027	-0-	796	1	2782	3	Y	870	862	0			95
							48	4	957	9							
07	5332	X	4417	-0-	-915	-0-	952	1	2451	3	Y	921	915	0			101
							1	4	1013	9							
08	5952	X	5001	-0-	-951	-0-	968	1	3068	3	Y	877	881	0			97
							965	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
03	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	926	1	5209	3	Y	1665	1672	0			130
							351	4	1832	9							
04	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	753	1	4577	3	Y	1558	1584	0			104
							1029	4	1714	9							
05	9827	X	9017	-0-	-810	-0-	758	1	6325	3	Y	1706	1670	0			140
							57	4	1877	9							
06	9510	X	7392	-0-	-2118	-0-	804	1	5034	3	Y	1368	1358	0			150
							49	4	1505	9							
07	8339	X	7608	-0-	-731	-0-	960	1	5001	3	Y	1496	1481	0			165
							1	4	1646	9							
08	9021	X	8424	-0-	-597	-0-	985	1	5867	3	Y	1429	1436	0			158
							1572	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHAPARRAL 89 WELL #: 103H RRCID -> 289862 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 10880 PERF.11042 - 15542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPRUCE STATE UNIT WELL #: 402BH RRCID -> 290185 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10228 - 17830

*01	58187	X	29273	-0-	-28914	-0-	1063	1	25079	2	Y	-0-					-0-
							3131	4									
*02	94991	X	94991	-0-	-0-	-0-	2939	1	77274	2	Y	13421	12601	0			820
							15	4	14763	9							
*03	146457	X	146457	-0-	-0-	-0-	4341	1	122124	2	Y	18169	18559	0			430
							6	4	19986	9							
*04	105674	X	105674	-0-	-0-	-0-	3226	1	88977	2	Y	12246	12196	0			480
							13471	9									
*05	87433	X	87433	-0-	-0-	-0-	2690	1	73605	2	Y	10125	10271	0			334
							11138	9									
*06	70532	X	70532	-0-	-0-	-0-	2157	1	58797	2	Y	8517	8506	0			345
							209	4	9369	9							
*07	28613	X	25470	-0-	-3143	-0-	46	1	25424	2	Y	-0-	671	1			6
*08	29039	X	29039	-0-	-0-	-0-	43	1	26305	2	Y	2446	2669	1			830
							2691	9									

STORM CAT UNIT WELL #: 402AH RRCID -> 290286 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9840 - 17022

03	105524	X	19845	-0-	-85679	-0-	566	1	18172	2	N	1006	1040	1			299
							1107	9									
04	40860	X	28288	-0-	-12572	-0-	166	1	25425	2	N	2452	2403	1			348
							2697	9									
05	42222	X	14721	-0-	-27501	-0-	146	1	13562	2	N	921	1126	1			143
							1013	9									
06	29730	X	19808	-0-	-9922	-0-	170	1	18053	2	N	1441	1259	1			325
							1585	9									
07	29233	X	19074	-0-	-10159	-0-	759	1	16729	2	N	1442	1171	1			596
							1586	9									
08	29233	X	26906	-0-	-2327	-0-	1961	1	22951	2	N	1813	1758	1			651
							1994	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRAGG WELL #: 401AH RRCID -> 291075 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10840 - 15417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		62056	-0-	62056	526264	1861	1	46465	2	N	12402	12530	0			826
							88	4	13642	9							
04	0		52595	-0-	52595	578859	1752	1	39782	2	N	10044	9977	0			893
							13	4	11048	9							
05	625899	X	47040	-0-	-578859	-0-	1642	1	35125	2	N	9339	9226	0			1006
							10273	9									
06	72270	X	47985	-0-	-24285	-0-	1799	1	36722	2	N	8604	8433	0			1177
							9464	9									
07	74679	X	47824	-0-	-26855	-0-	1657	1	36663	2	N	8640	8477	0			1340
							9504	9									
08	74679	X	41325	-0-	-33354	-0-	1277	1	31632	2	N	7651	8040	0			951
							8416	9									

MEADE WELL #: 408BH RRCID -> 291085 COMPL. DATE 01/23/2021 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10840 - 15417

03	0		146457	-0-	146457	270721	4341	1	122124	2	Y	18169	18559	0			430
							6	4	19986	9							
04	0		105674	-0-	105674	376395	3226	1	88977	2	Y	12246	12196	0			480
							13471	9									
05	0		87433	-0-	87433	463828	2690	1	73605	2	Y	10125	10271	0			334
							11138	9									
06	534360	X	70532	-0-	-463828	-0-	2157	1	58797	2	Y	8517	8506	0			345
							209	4	9369	9							
07	182218	X	64733	-0-	-117485	-0-	1870	1	54609	2	Y	7479	7614	0			210
							27	4	8227	9							
08	182218	X	62222	-0-	-119996	-0-	1590	1	53042	2	Y	6898	6928	0			180
							2	4	7588	9							

MEADE WELL #: 407AH RRCID -> 291086 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 10409 PERF.10650 - 15167

03	0		90640	-0-	90640	167525	2532	1	71213	2	Y	15356	15721	0			363
							3	4	16892	9							
04	0		67215	-0-	67215	234740	1929	1	53196	2	Y	10991	10923	0			431
							12090	9									
05	0		62135	-0-	62135	296875	1837	1	50269	2	Y	9117	9247	0			301
							10029	9									
06	348668	X	51793	-0-	-296875	-0-	1537	1	41910	2	Y	7452	7451	0			302
							149	4	8197	9							
07	52855	X	48983	-0-	-3872	-0-	1364	1	39828	2	Y	7065	7169	0			198
							19	4	7772	9							
08	52855	X	47165	-0-	-5690	-0-	1165	1	38869	2	Y	6481	6510	0			169
							2	4	7129	9							

MEADE WELL #: 410BH RRCID -> 291160 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 10658 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAGG WELL #: 405AH RRCID -> 291185 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 9938 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BULL RUN WELL #: 413CH RRCID -> 291186 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11365 - 15733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-
*05	0		133987	-0-	133987	133987	4388	1	120053	2	Y	8678	8391	0			287
							9546	9									
*06	0		147585	-0-	147585	281572	4898	1	133516	2	Y	7905	7872	0			320
							475	4	8696	9							
*07	0		135591	-0-	135591	417163	4243	1	123920	2	Y	6697	6829	0			188
							61	4	7367	9							
*08	557881	X	140718	-0-	-417163	-0-	3887	1	129691	2	Y	6486	6504	0			170
							5	4	7135	9							

BULL RUN WELL #: 415CH RRCID -> 291187 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11221 - 15733

*05	0		128367	-0-	128367	128367	4262	1	116624	2	Y	6801	6576	0			225
							7481	9									
*06	0		185542	-0-	185542	313909	6256	1	170542	2	Y	7398	7323	0			300
							606	4	8138	9							
*07	0		25372	-0-	25372	339281	812	1	23719	2	Y	754	1033	0			21
							12	4	829	9							
*08	389303	X	50022	-0-	-339281	-0-	1403	1	46491	2	Y	1933	1903	0			51
							2	4	2126	9							

BRAGG WELL #: 404BH RRCID -> 291209 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 10180 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAGG WELL #: 406BR RRCID -> 291212 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10253 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADE WELL #: 409AH RRCID -> 291235 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10398 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BRAGG WELL #: 403AH RRCID -> 291301 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 9903 PERF. N/A

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

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 1H RRCID -> 284472 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10894 - 15161

03	17947 X	17947	-0-	-0-	-0-	95	1	14036	3	Y	3455	3650	1			188
						15	4	3801	9							
04	17254 X	17254	-0-	-0-	-0-	97	1	13680	3	Y	3161	2957	1	3	8	389
						3477	9									
05	17794 X	16264	-0-	-1530	-0-	84	1	12794	3	Y	3078	3306	1			161
						3386	9									
06	17370 X	15751	-0-	-1619	-0-	87	1	12246	3	Y	2927	2911	1			177
						198	4	3220	9							
07	18543 X	18543	-0-	-0-	-0-	105	1	15140	3	Y	2998	2960	1	1	8	214
						3298	9									
*08	17949 X	15652	-0-	-2297	-0-	88	1	12382	3	Y	2892	2771	1			335
						1	4	3181	9							

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 2H RRCID -> 284473 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10800 - 15465

03	23684 X	13508	-0-	-10176	-0-	132	1	9528	3	N	2740	2703	1			90
						834	4	3014	9							
04	22920 X	14664	-0-	-8256	-0-	134	1	9545	3	N	2688	2641	1			137
						2028	4	2957	9							
05	20646 X	10995	-0-	-9651	-0-	103	1	6529	3	N	2127	2155	1			109
						2023	4	2340	9							
06	19320 X	12493	-0-	-6827	-0-	67	1	8980	3	N	2582	2568	1			123
						606	4	2840	9							
07	15159 X	14571	-0-	-588	-0-	77	1	10785	3	N	2778	2800	1			101
						653	4	3056	9							
*08	15159 X	15103	-0-	-56	-0-	87	1	11761	3	N	2689	2698	1			92
						297	4	2958	9							

PIVOT 21602 34 WELL #: 2H RRCID -> 284476 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10970 - 15640

03	9455 X	7633	-0-	-1822	-0-	295	1	5227	3	N	1860	1822	0	3	8	1256
						65	4	2046	9							
04	15586 X	15586	-0-	-0-	-0-	553	1	12687	3	N	1935	2033	0			1158
						217	4	2129	9							
05	14910 X	14910	-0-	-0-	-0-	508	1	12331	3	N	1881	1798	0	2	8	1239
						2	4	2069	9							
06	13117 X	13117	-0-	-0-	-0-	462	1	10770	3	N	1711	1716	0			1234
						3	4	1882	9							
07	13330 X	10382	-0-	-2948	-0-	403	1	7809	3	N	1505	1530	0			1209
						514	4	1656	9							
*08	13330 X	11477	-0-	-1853	-0-	506	1	9576	3	N	1106	1093	0			1222
						178	4	1217	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
03	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	537	1	9529	3	N	1583	1552	0	5	8	633
							19	4	1741	9							
04	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	420	1	9651	3	N	1246	1309	0			570
							1371	9									
05	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	350	1	8478	3	N	1354	1294	0	3	8	627
							18	4	1489	9							
06	11430	X	9508	-0-	-1922	-0-	332	1	7739	3	N	1302	1305	0			624
							5	4	1432	9							
07	11811	X	9102	-0-	-2709	-0-	370	1	7175	3	N	1311	1333	0			602
							115	4	1442	9							
*08	11811	X	8724	-0-	-3087	-0-	371	1	7023	3	N	1182	1168	0			616
							30	4	1300	9							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 3H RRCID -> 284478 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10475 - 14886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33371	X	33371	-0-	-0-	-0-	404	1	29479	3	Y	3016	2969	1	88	8	315
							170	4	3318	9							
04	31248	X	31248	-0-	-0-	-0-	374	1	27460	3	Y	2969	2874	1	96	8	314
							148	4	3266	9							
05	34102	X	34102	-0-	-0-	-0-	413	1	30422	3	Y	2967	2855	1	111	8	315
							3	4	3264	9							
06	35621	X	35621	-0-	-0-	-0-	165	1	32732	3	Y	2271	2346	1	24	8	216
							226	4	2498	9							
07	40216	X	40216	-0-	-0-	-0-	204	1	33189	3	Y	5721	4973	1	204	8	760
							530	4	6293	9							
*08	49234	X	49234	-0-	-0-	-0-	245	1	42319	3	Y	6034	6284	1	151	8	359
							33	4	6637	9							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 1H RRCID -> 284489 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10405 - 14711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47090	X	47090	-0-	-0-	-0-	582	1	42414	3	Y	3499	3445	1	71	8	580
							245	4	3849	9							
04	45592	X	45592	-0-	-0-	-0-	562	1	41301	3	Y	3187	3087	1	78	8	602
							223	4	3506	9							
05	46416	X	46416	-0-	-0-	-0-	571	1	41999	3	Y	3493	3362	1	90	8	643
							4	4	3842	9							
06	35646	X	35646	-0-	-0-	-0-	163	1	32328	3	Y	2665	2774	1	20	8	514
							223	4	2932	9							
07	33757	X	33757	-0-	-0-	-0-	186	1	30223	3	Y	2604	2549	1	179	8	390
							484	4	2864	9							
*08	36107	X	36107	-0-	-0-	-0-	190	1	32878	3	Y	2739	2853	1	79	8	197
							26	4	3013	9							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 4H RRCID -> 284490 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10450 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	19902	X	16582	-0-	-3320	-0-	119	1	8614	3	N	2386	2353	1			61
							5224	4	2625	9							
04	19260	X	12765	-0-	-6495	-0-	101	1	7171	3	N	2282	2242	1			101
							2983	4	2510	9							
05	19096	X	17613	-0-	-1483	-0-	116	1	7334	3	N	2858	2895	1			64
							7019	4	3144	9							
06	16050	X	15875	-0-	-175	-0-	76	1	10135	3	N	2363	2351	1			76
							3065	4	2599	9							
07	16585	X	14367	-0-	-2218	-0-	84	1	11732	3	N	2294	2312	1	1	8	57
							28	4	2523	9							
*08	17608	X	13294	-0-	-4314	-0-	80	1	10685	3	N	2287	2295	1			49
							13	4	2516	9							

TETRIS 21601 18 WELL #: 1H RRCID -> 284550 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10980 - 15247

03	27125	X	16795	-0-	-10330	-0-	820	1	11276	3	N	3692	4123	0			1097
							638	4	4061	9							
04	26250	X	15632	-0-	-10618	-0-	945	1	11044	3	N	3263	3359	0			1001
							54	4	3589	9							
05	21320	X	21320	-0-	-0-	-0-	775	1	15133	3	N	4845	4720	0			1126
							82	4	5330	9							
06	21342	X	21342	-0-	-0-	-0-	687	1	16725	3	N	3573	4582	0	25	8	92
							3930	9									
07	21277	X	21277	-0-	-0-	-0-	755	1	16221	3	N	3840	3387	0			545
							77	4	4224	9							
*08	23464	X	23464	-0-	-0-	-0-	882	1	18225	3	N	3961	4506	0			-0-
							4357	9									

TETRIS 21601 18 WELL #: 2H RRCID -> 284559 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11095 - 15690

03	7967	X	5317	-0-	-2650	-0-	265	1	3638	3	N	1098	1226	0			132
							206	4	1208	9							
04	7200	X	1791	-0-	-5409	-0-	105	1	1228	3	N	411	423	0			120
							6	4	452	9							
05	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	310	1	6062	3	N	846	823	0			143
							33	4	931	9							
06	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	363	1	8821	3	N	2378	1876	0	21	8	624
							2616	9									
07	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	330	1	7096	3	N	1654	1458	0			820
							34	4	1819	9							
*08	7347	X	5447	-0-	-1900	-0-	203	1	4187	3	N	961	1129	0	1	8	651
							1057	9									

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 2H RRCID -> 284568 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 9100 PERF.10230 - 14282

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	16337	X	7996	-0-	-8341	-0-	1085	1	3732	3	N	2890	2916	0	8	8	562
							3179	9									
04	15750	X	7275	-0-	-8475	-0-	1050	1	3212	3	N	2734	2686	0			610
							6	4	3007	9							
05	15748	X	13678	-0-	-2070	-0-	1085	1	9720	3	N	2606	2564	0	4	8	648
							6	4	2867	9							
06	13530	X	12933	-0-	-597	-0-	1050	1	9252	3	N	2371	2426	0			593
							23	4	2608	9							
07	13564	X	13564	-0-	-0-	-0-	1085	1	9376	3	N	2821	2848	0	1	8	565
							3103	9									
*08	13671	X	12841	-0-	-830	-0-	1085	1	8828	3	N	2659	2656	0			568
							3	4	2925	9							

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 2H RRCID -> 284834 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11500 - 16015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25099	X	25099	-0-	-0-	-0-	162	1	23706	3	Y	1025	1083	1			63
							103	4	1128	9							
04	27145	X	27145	-0-	-0-	-0-	175	1	24539	3	Y	2048	1916	1			195
							178	4	2253	9							
05	26013	X	26013	-0-	-0-	-0-	153	1	23499	3	Y	1857	1995	1			57
							318	4	2043	9							
06	24300	X	21965	-0-	-2335	-0-	137	1	19140	3	Y	1783	1773	1			67
							727	4	1961	9							
07	28055	X	6877	-0-	-21178	-0-	33	1	4794	3	Y	1787	1764	1	2	8	88
							84	4	1966	9							
*08	28055	X	24969	-0-	-3086	-0-	162	1	22731	3	Y	1876	1798	1	1	8	165
							12	4	2064	9							

PIVOT 21602 34 WELL #: 4H RRCID -> 284852 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10850 - 15370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18191	X	18191	-0-	-0-	-0-	1085	1	13772	3	N	3026	3129	0	7	8	1105
							5	4	3329	9							
04	16042	X	16042	-0-	-0-	-0-	1050	1	11651	3	N	3036	3031	0			1110
							1	4	3340	9							
05	11780	X	9572	-0-	-2208	-0-	1085	1	5448	3	N	2759	2743	0	3	8	1123
							4	4	3035	9							
06	17610	X	8063	-0-	-9547	-0-	1050	1	4445	3	N	2333	2339	0			1117
							2	4	2566	9							
07	18197	X	10638	-0-	-7559	-0-	1085	1	6885	3	N	2425	2709	0			833
							2668	9									
*08	18197	X	11002	-0-	-7195	-0-	1085	1	7515	3	N	2184	2564	0			453
							2402	9									

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 3H RRCID -> 284897 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 11020 PERF.11300 - 15845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30411	X	29699	-0-	-712	-0-	176	1	25847	3	Y	3249	3432	1			180
							102	4	3574	9							
04	26340	X	21892	-0-	-4448	-0-	137	1	19207	3	Y	2155	2017	1			318
							177	4	2371	9							
05	32730	X	32730	-0-	-0-	-0-	188	1	28770	3	Y	3139	3371	1			86
							319	4	3453	9							
06	32029	X	32029	-0-	-0-	-0-	198	1	27775	3	Y	3026	3009	1			103
							727	4	3329	9							
07	35493	X	35493	-0-	-0-	-0-	222	1	31900	3	Y	2988	2949	1			142
							84	4	3287	9							
*08	32736	X	28749	-0-	-3987	-0-	179	1	25261	3	Y	2997	2872	1			267
							12	4	3297	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
03	35092 X	15520	-0-	-19572	-0-	1085	1	10722	3	N	3204	3203	0			1197
						189	4	3524	9							
04	20940 X	15893	-0-	-5047	-0-	1050	1	11301	3	N	3217	3089	0			1325
						3	4	3539	9							
05	21638 X	17188	-0-	-4450	-0-	1085	1	12520	3	N	3229	3213	0			1341
						31	4	3552	9							
06	20940 X	17094	-0-	-3846	-0-	1050	1	13068	3	N	2705	2719	0	25	8	1302
						2976	9									
07	18612 X	18612	-0-	-0-	-0-	1085	1	13468	3	N	3394	3245	0			1451
						326	4	3733	9							
*08	22393 X	22393	-0-	-0-	-0-	1085	1	18051	3	N	2961	4020	0			392
						3257	9									

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 5H RRCID -> 285053 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10625 - 15395

03	23901 X	13339	-0-	-10562	-0-	72	1	10635	3	Y	2361	2494	1			104
						35	4	2597	9							
04	23130 X	12763	-0-	-10367	-0-	74	1	10353	3	Y	2097	1962	1			239
						29	4	2307	9							
05	23684 X	13047	-0-	-10637	-0-	70	1	10837	3	Y	1945	2089	1			95
						2140	9									
06	17760 X	11177	-0-	-6583	-0-	66	1	9188	3	Y	1748	1738	1			105
						1923	9									
07	17360 X	17360	-0-	-0-	-0-	105	1	15177	3	Y	1889	1865	1			129
						2078	9									
*08	13330 X	12618	-0-	-712	-0-	73	1	10297	3	Y	2044	1959	1	1	8	213
						2248	9									

ARPENT 21602 25 WELL #: 1H RRCID -> 285178 COMPL. DATE 04/06/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10910 - 14892

03	31000 X	26655	-0-	-4345	-0-	543	1	19312	3	N	6080	6077	0			544
						112	4	6688	9							
04	30000 X	24619	-0-	-5381	-0-	525	1	18130	3	N	5422	5257	0			709
						5964	9									
05	29698 X	17071	-0-	-12627	-0-	541	1	10614	3	N	5378	5446	0			641
						5916	9									
06	25800 X	22745	-0-	-3055	-0-	525	1	16126	3	N	5196	5246	0	58	8	533
						378	4	5716	9							
07	26838 X	26838	-0-	-0-	-0-	543	1	20209	3	N	5506	5497	0			542
						29	4	6057	9							
*08	28639 X	28639	-0-	-0-	-0-	543	1	22134	3	N	5420	5824	0			138
						5962	9									

RIVERSIDE 21601 36 WELL #: 4H RRCID -> 285838 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10800 - 15406

03	33635 X	21121	-0-	-12514	-0-	115	1	16915	3	Y	3687	3894	1			204
						35	4	4056	9							
04	32550 X	20339	-0-	-12211	-0-	117	1	16460	3	Y	3394	3175	1			423
						29	4	3733	9							
05	33139 X	22632	-0-	-10507	-0-	125	1	19082	3	Y	3114	3344	1			193
						3425	9									
06	24630 X	18733	-0-	-5897	-0-	112	1	15637	3	Y	2713	2698	1			208
						2984	9									
07	25784 X	25784	-0-	-0-	-0-	155	1	22421	3	Y	2916	2878	1	1	8	245
						3208	9									
*08	22630 X	18869	-0-	-3761	-0-	118	1	16588	3	Y	1966	1884	1			327
						2163	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
03	15407	X	13165	-0-	-2242	-0-	1085	1	8396	3	N	3349	3270	1			1286
							3684	9									
04	15612	X	15612	-0-	-0-	-0-	1050	1	10569	3	N	3630	3388	1			1528
							3993	9									
05	15841	X	15782	-0-	-59	-0-	1050	1	10826	3	N	3549	3832	1			1245
							2	4	3904	9							
06	15330	X	14097	-0-	-1233	-0-	1050	1	9580	3	N	3150	3033	1	20	8	1342
							2	4	3465	9							
07	16120	X	11839	-0-	-4281	-0-	1085	1	7279	3	N	3157	3166	1			1333
							2	4	3473	9							
*08	16120	X	13586	-0-	-2534	-0-	1085	1	8976	3	N	3204	3302	1			1235
							1	4	3524	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
03	32705	X	29021	-0-	-3684	-0-	322	1	23711	3	Y	3402	3357	1			531
							1246	4	3742	9							
04	30390	X	16415	-0-	-13975	-0-	210	1	9825	3	Y	2816	2921	1			426
							3282	4	3098	9							
05	23122	X	23122	-0-	-0-	-0-	283	1	18720	3	Y	3296	3054	1			668
							493	4	3626	9							
06	28080	X	26396	-0-	-1684	-0-	303	1	22697	3	Y	2905	3206	1			367
							200	4	3196	9							
07	29016	X	26226	-0-	-2790	-0-	309	1	22635	3	Y	2967	2941	1	1	8	392
							18	4	3264	9							
*08	29016	X	20935	-0-	-8081	-0-	307	1	17824	3	Y	2534	2564	1			362
							17	4	2787	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
03	60171	X	45576	-0-	-14595	-0-	245	1	43255	3	N	1780	1750	0	29	8	139
							118	4	1958	9							
04	56340	X	43249	-0-	-13091	-0-	217	1	41060	3	N	1658	1608	0	44	8	145
							148	4	1824	9							
05	58218	X	46591	-0-	-11627	-0-	245	1	44472	3	N	1615	1592	0	31	8	137
							97	4	1777	9							
06	55230	X	44785	-0-	-10445	-0-	123	1	42995	3	N	1515	1445	0	56	8	151
							1667	9									
07	45570	X	41337	-0-	-4233	-0-	118	1	39525	3	N	1540	1482	0	44	8	165
							1694	9									
*08	46593	X	34990	-0-	-11603	-0-	103	1	32920	3	N	1438	1427	0	12	8	164
							385	4	1582	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
03	28551	X	10199	-0-	-18352	-0-	70	1	5093	3	N	4472	4411	1			214
							117	4	4919	9							
04	24990	X	10089	-0-	-14901	-0-	72	1	5131	3	N	4151	4077	1			288
							320	4	4566	9							
05	25823	X	9857	-0-	-15966	-0-	86	1	5475	3	N	3868	3919	1			237
							41	4	4255	9							
06	24990	X	10283	-0-	-14707	-0-	47	1	6299	3	N	3579	3560	1			256
							3937	9									
07	16895	X	12585	-0-	-4310	-0-	60	1	8406	3	N	3732	3762	1			226
							14	4	4105	9							
*08	12424	X	12424	-0-	-0-	-0-	62	1	8208	3	N	3747	3760	1			213
							32	4	4122	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
03	33976	X	27085	-0-	-6891	-0-	298	1	21992	3	Y	3966	3915	1			565
							432	4	4363	9							
04	31590	X	22077	-0-	-9513	-0-	390	1	18293	3	Y	3083	3198	1			450
							3	4	3391	9							
05	26560	X	26560	-0-	-0-	-0-	337	1	22332	3	Y	3537	3278	1			709
							3891	9									
06	26808	X	26808	-0-	-0-	-0-	297	1	22266	3	Y	3717	4102	1			324
							156	4	4089	9							
07	27133	X	27133	-0-	-0-	-0-	311	1	22826	3	Y	3584	3552	1			356
							54	4	3942	9							
*08	27094	X	21903	-0-	-5191	-0-	313	1	18184	3	Y	3096	3133	1	1	8	318
							3406	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
03	32004	X	32004	-0-	-0-	-0-	359	1	25922	3	N	5193	5121	1			200
							11	4	5712	9							
04	30983	X	30983	-0-	-0-	-0-	350	1	24965	3	N	5142	5051	1			291
							12	4	5656	9							
05	29512	X	27729	-0-	-1783	-0-	341	1	21638	3	N	5201	5269	1			223
							29	4	5721	9							
06	30960	X	19238	-0-	-11722	-0-	109	1	14534	3	N	4177	4155	1			245
							4595	9									
07	32023	X	23507	-0-	-8516	-0-	129	1	18008	3	N	4875	4915	1			205
							7	4	5363	9							
*08	32023	X	20310	-0-	-11713	-0-	117	1	15790	3	N	4003	4017	1			191
							4403	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
03	15345	X	12667	-0-	-2678	-0-	1085	1	7247	3	N	3940	3877	1			1371
							1	4	4334	9							
04	15074	X	15074	-0-	-0-	-0-	1050	1	10017	3	N	3635	3670	1			1336
							8	4	3999	9							
05	15931	X	15931	-0-	-0-	-0-	1050	1	9882	3	N	4016	4045	1			1307
							581	4	4418	9							
06	15393	X	15393	-0-	-0-	-0-	1050	1	10782	3	N	3223	3167	1	17	8	1346
							16	4	3545	9							
07	17485	X	17485	-0-	-0-	-0-	1085	1	12122	3	N	3840	3445	1			1741
							54	4	4224	9							
*08	15934	X	15717	-0-	-217	-0-	1085	1	10967	3	N	3270	3690	1			1321
							68	4	3597	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
03	64772	X	64772	-0-	-0-	-0-	358	1	62952	3	N	1174	1155	0	27	8	38
							171	4	1291	9							
04	60540	X	59963	-0-	-577	-0-	308	1	58270	3	N	1068	1036	0	42	8	28
							210	4	1175	9							
05	62558	X	56119	-0-	-6439	-0-	300	1	54508	3	N	1083	1068	0	29	8	14
							120	4	1191	9							
06	62670	X	51112	-0-	-11558	-0-	142	1	49831	3	N	1035	988	0	53	8	8
							1139	9									
07	64759	X	49302	-0-	-15457	-0-	143	1	47984	3	N	1068	1027	0	43	8	6
							1175	9									
*08	64759	X	47526	-0-	-17233	-0-	143	1	45750	3	N	999	991	0	12	8	2
							534	4	1099	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
03	26009	X	21702	-0-	-4307	-0-	460	1	15772	3	N	3655	3620	0	19	8	349
							1449	4	4021	9							
04	27750	X	16216	-0-	-11534	-0-	285	1	11832	3	N	2586	2607	0			328
							1254	4	2845	9							
05	28675	X	17970	-0-	-10705	-0-	312	1	14340	3	N	2560	2441	0			447
							502	4	2816	9							
06	27750	X	8793	-0-	-18957	-0-	201	1	7100	3	N	1296	1355	0	23	8	365
							66	4	1426	9							
07	21700	X	8964	-0-	-12736	-0-	269	1	7184	3	N	1364	1593	0			136
							11	4	1500	9							
*08	21700	X	14743	-0-	-6957	-0-	291	1	11765	3	N	2443	2377	0	22	8	180
							2687	9									

RIFLE 21801 WELL #: 3H RRCID -> 287267 COMPL. DATE 04/04/2019 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11400 - 18875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26195	X	21110	-0-	-5085	-0-	474	1	16272	3	N	3709	3750	0	11	8	271
							284	4	4080	9							
04	25350	X	21752	-0-	-3598	-0-	405	1	16789	3	N	3801	3859	0			213
							377	4	4181	9							
05	24760	X	24760	-0-	-0-	-0-	426	1	19574	3	N	4228	4032	0			409
							109	4	4651	9							
06	23842	X	23842	-0-	-0-	-0-	549	1	19417	3	N	3460	3538	0	24	8	307
							70	4	3806	9							
07	22475	X	17495	-0-	-4980	-0-	473	1	12638	3	N	2823	2884	0			246
							1279	4	3105	9							
*08	28368	X	28368	-0-	-0-	-0-	570	1	23039	3	N	4326	4210	0	19	8	343
							4759	9									

ARPENT 21602 25 WELL #: 3H RRCID -> 287359 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10936 PERF.11200 - 20300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22088	X	22088	-0-	-0-	-0-	542	1	17159	3	N	3988	3986	0			681
							4387	9									
04	23942	X	23942	-0-	-0-	-0-	525	1	19135	3	N	3893	3774	0			800
							4282	9									
05	29550	X	29550	-0-	-0-	-0-	542	1	24525	3	N	4075	4127	0			748
							4483	9									
06	23372	X	23372	-0-	-0-	-0-	525	1	18517	3	N	3936	3974	0	31	8	679
							4330	9									
07	24738	X	22447	-0-	-2291	-0-	543	1	17550	3	N	3958	3951	0			686
							4354	9									
*08	29543	X	14554	-0-	-14989	-0-	543	1	9971	3	N	3673	3946	0			413
							4040	9									

SCRAMBLE 21802 WELL #: 4H RRCID -> 287624 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10389 PERF.10600 - 15235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	82615	X	58986	-0-	-23629	-0-	321	1	56386	3	N	1932	1900	0	48	8	157
							154	4	2125	9							
04	79950	X	74772	-0-	-5178	-0-	376	1	71320	3	N	2563	2486	0	73	8	161
							257	4	2819	9							
05	82615	X	72948	-0-	-9667	-0-	383	1	69708	3	N	2458	2423	0	49	8	147
							153	4	2704	9							
06	75480	X	67204	-0-	-8276	-0-	184	1	64534	3	N	2260	2156	0	85	8	166
							2486	9									
07	77252	X	66187	-0-	-11065	-0-	189	1	63443	3	N	2323	2235	0	86	8	168
							2555	9									
*08	77252	X	63552	-0-	-13700	-0-	188	1	60267	3	N	2175	2158	0	26	8	159
							704	4	2393	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
03	82677	X	58242	-0-	-24435	-0-	316	1	55536	3	N	2035	2002	0	25	8	131
							151	4	2239	9							
04	76170	X	59374	-0-	-16796	-0-	299	1	56701	3	N	1972	1913	0	54	8	136
							205	4	2169	9							
05	68882	X	59350	-0-	-9532	-0-	312	1	56831	3	N	1893	1865	0	36	8	128
							125	4	2082	9							
06	66660	X	55026	-0-	-11634	-0-	151	1	52986	3	N	1717	1638	0	70	8	137
							1889	9									
07	61349	X	59475	-0-	-1874	-0-	170	1	57401	3	N	1731	1665	0	53	8	150
							1904	9									
*08	62015	X	62015	-0-	-0-	-0-	186	1	59374	3	N	1602	1589	0	17	8	146
							693	4	1762	9							

GRABEN 21903 WELL #: 1H RRCID -> 287905 COMPL. DATE 06/16/2019 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9900 - 19725

03	32023	X	941	-0-	-31082	-0-	672	1	241	3	N	25	25	8			233
							28	9									
04	19260	X	-0-	-0-	-19260	-0-					N	-0-					233
05	2139	X	467	-0-	-1672	-0-	200	1	18	3	N	226	35	8			424
							249	9									
06	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	530	1	1413	3	N	311	181	1	22	8	532
							342	9									
07	60244	X	60244	-0-	-0-	-0-	1862	1	51412	3	N	5799	5821	1	184	8	326
							591	4	6379	9							
*08	30224	X	30224	-0-	-0-	-0-	1084	1	25778	3	N	3056	2676	1	86	8	620
							3362	9									

FLEX STATE 21602 16 WELL #: 6H RRCID -> 287926 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10700 - 15481

03	57040	X	21093	-0-	-35947	-0-	129	1	18094	3	N	2572	2531	1	67	8	80
							41	4	2829	9							
04	55200	X	-0-	-0-	-55200	-0-					N	2	2	8			80
05	57040	X	46305	-0-	-10735	-0-	194	1	35876	3	N	6167	6094	1	9	8	144
							3451	4	6784	9							
06	60082	X	60082	-0-	-0-	-0-	51639	3	8443	9	N	7675	7636	1	2	8	181
07	44532	X	44532	-0-	-0-	-0-	162	1	35024	3	N	7874	7988	1			67
							685	4	8661	9							
*08	46314	X	45031	-0-	-1283	-0-	180	1	36952	3	N	6922	6963	1			26
							285	4	7614	9							

FLEX STATE 21602 16 WELL #: 5H RRCID -> 288017 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10700 - 15472

03	28458	X	1297	-0-	-27161	-0-	9	1	1279	3	N	5	5	8			16
							3	4	6	9							
04	27540	X	280	-0-	-27260	-0-	2	1	212	3	N	59	61	1	13	8	1
							1	4	65	9							
05	34079	X	34079	-0-	-0-	-0-	115	1	21206	3	N	9744	9630	1	9	8	106
							2040	4	10718	9							
06	30623	X	30623	-0-	-0-	-0-	21007	3	9616	9	N	8742	8698	1	3	8	147
07	47877	X	47877	-0-	-0-	-0-	180	1	38888	3	N	7317	7424	1			40
							760	4	8049	9							
*08	42568	X	42568	-0-	-0-	-0-	172	1	35089	3	N	6396	6434	1			2
							271	4	7036	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
03	35743	X	14895	-0-	-20848	-0-	263	1	6861	3	N	6918	5981	1	1291	8	502
							161	4	7610	9							
04	34590	X	19528	-0-	-15062	-0-	520	1	11953	3	N	5884	4800	1	763	8	823
							583	4	6472	9							
05	30318	X	20433	-0-	-9885	-0-	652	1	13873	3	N	5336	4823	1	454	8	882
							38	4	5870	9							
06	22680	X	13534	-0-	-9146	-0-	377	1	9254	3	N	3285	2618	1	522	8	1027
							289	4	3614	9							
07	21590	X	21590	-0-	-0-	-0-	99	1	16386	3	N	4436	4752	1	660	8	51
							225	4	4880	9							
*08	20429	X	13774	-0-	-6655	-0-	73	1	9528	3	N	3766	3589	1	123	8	105
							30	4	4143	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
03	27047	X	27047	-0-	-0-	-0-	822	1	21445	3	N	4299	3717	1	1248	8	276
							51	4	4729	9							
04	17339	X	17339	-0-	-0-	-0-	530	1	12200	3	N	3670	2994	1	741	8	211
							572	4	4037	9							
05	13822	X	13822	-0-	-0-	-0-	433	1	9206	3	N	3751	3318	1	644	8	-0-
							57	4	4126	9							
06	25140	X	7669	-0-	-17471	-0-	227	1	5573	3	N	1541	1228	1	296	8	17
							174	4	1695	9							
07	27032	X	23859	-0-	-3173	-0-	101	1	16565	3	N	6332	4578	1	1722	8	49
							228	4	6965	9							
*08	34032	X	34032	-0-	-0-	-0-	188	1	24519	3	N	8405	8012	1	350	8	92
							79	4	9246	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
03	41633	X	28174	-0-	-13459	-0-	316	1	21229	3	N	5999	6088	1	2	8	329
							30	4	6599	9							
04	36390	X	27941	-0-	-8449	-0-	322	1	21643	3	N	5427	5434	1			322
							6	4	5970	9							
05	34875	X	23260	-0-	-11615	-0-	283	1	17404	3	N	4801	4838	1			285
							292	4	5281	9							
06	33750	X	17180	-0-	-16570	-0-	306	1	12487	3	N	3875	3750	1			410
							124	4	4263	9							
07	28861	X	16485	-0-	-12376	-0-	329	1	12400	3	N	3123	3240	1			293
							321	4	3435	9							
*08	28861	X	27524	-0-	-1337	-0-	341	1	22134	3	N	4590	4576	1			307
							5049	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
03	55025	X	37335	-0-	-17690	-0-	379	1	25497	3	N	9920	10067	1	4	8	259
							547	4	10912	9							
04	53250	X	25359	-0-	-27891	-0-	239	1	16020	3	N	8273	8284	1			248
							9100	9									
05	55025	X	36714	-0-	-18311	-0-	429	1	26452	3	N	8702	8768	1			182
							261	4	9572	9							
06	46320	X	29976	-0-	-16344	-0-	518	1	21098	3	N	7541	7299	1			424
							65	4	8295	9							
07	37324	X	25879	-0-	-11445	-0-	481	1	18175	3	N	5515	5724	1			215
							1156	4	6067	9							
*08	40351	X	40351	-0-	-0-	-0-	473	1	30741	3	N	8306	8282	1			239
							9137	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
03	59799	X	54731	-0-	-5068	-0-	533	1	38500	3	N	7848	7739	1			300
							7065	4	8633	9							
04	57870	X	48446	-0-	-9424	-0-	479	1	34124	3	N	6730	6611	1			419
							6440	4	7403	9							
05	56172	X	46818	-0-	-9354	-0-	568	1	36047	3	N	6900	6991	1			328
							2613	4	7590	9							
06	54360	X	46547	-0-	-7813	-0-	286	1	38157	3	N	6282	6249	1			361
							1194	4	6910	9							
07	54746	X	44378	-0-	-10368	-0-	271	1	37809	3	N	5688	5735	1			314
							41	4	6257	9							
*08	54746	X	44386	-0-	-10360	-0-	280	1	37722	3	N	5774	5794	1			294
							33	4	6351	9							

BLACKTOP 21601 1 WELL #: 6H RRCID -> 288763 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10765 PERF.10950 - 15700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59024	X	54320	-0-	-4704	-0-	647	1	46725	3	N	5939	5857	1			200
							415	4	6533	9							
04	55200	X	55200	-0-	-0-	-0-	664	1	47350	3	N	5030	4942	1			288
							1653	4	5533	9							
05	47829	X	47829	-0-	-0-	-0-	653	1	41474	3	N	4832	4896	1			224
							387	4	5315	9							
06	52560	X	47235	-0-	-5325	-0-	315	1	42112	3	N	4300	4278	1			246
							78	4	4730	9							
07	57040	X	47940	-0-	-9100	-0-	309	1	43188	3	N	4015	4047	1			214
							26	4	4417	9							
*08	57040	X	45352	-0-	-11688	-0-	304	1	40950	3	N	3725	3738	1			201
							4098	9									

PISTOL 21801 WELL #: 4H RRCID -> 288800 COMPL. DATE 11/16/2019 TOTAL DEPTH 11363 PERF.12025 - 19535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41695	X	34761	-0-	-6934	-0-	390	1	26226	3	N	7172	7279	1	2	8	159
							256	4	7889	9							
04	40770	X	40669	-0-	-101	-0-	489	1	32814	3	N	6459	6467	1			151
							261	4	7105	9							
05	42129	X	30529	-0-	-11600	-0-	373	1	22978	3	N	5588	5631	1			108
							1031	4	6147	9							
06	40770	X	13497	-0-	-27273	-0-	226	1	9237	3	N	3493	3381	1			220
							192	4	3842	9							
07	42036	X	15420	-0-	-26616	-0-	275	1	10378	3	N	3938	4086	1			72
							435	4	4332	9							
*08	42036	X	25197	-0-	-16839	-0-	271	1	17616	3	N	6413	6393	1			92
							256	4	7054	9							

FLEX STATE 21602 16 WELL #: 2H RRCID -> 289198 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 10336 PERF.10500 - 15270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75012	X	75012	-0-	-0-	-0-	417	1	58590	3	N	14429	14205	1	256	8	197
							133	4	15872	9							
04	69973	X	69973	-0-	-0-	-0-	443	1	54865	3	N	13190	13190	1	2	8	195
							156	4	14509	9							
05	79929	X	79929	-0-	-0-	-0-	314	1	58148	3	N	14430	14260	1	9	8	356
							5594	4	15873	9							
06	66114	X	66114	-0-	-0-	-0-	54340	3	11774	9	N	10704	10650	1	4	8	406
07	78493	X	78493	-0-	-0-	-0-	291	1	63022	3	N	12681	12865	1			222
							1231	4	13949	9							
*08	75655	X	75655	-0-	-0-	-0-	303	1	61891	3	N	11803	11873	1			152
							478	4	12983	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
03	73067	X	68055	-0-	-5012	-0-	375	1	52585	3	N	13614	13397	1	201	8	321
							120	4	14975	9							
04	72810	X	72810	-0-	-0-	-0-	455	1	56505	3	N	14263	14263	1	2	8	319
							161	4	15689	9							
05	76222	X	76222	-0-	-0-	-0-	307	1	56756	3	N	12453	12307	1	9	8	456
							5461	4	13698	9							
06	80869	X	80869	-0-	-0-	-0-	65913	3	14956	9	N	13596	13527	1	5	8	520
07	80592	X	80592	-0-	-0-	-0-	297	1	64351	3	N	13352	13547	1			325
							1257	4	14687	9							
*08	73067	X	68618	-0-	-4449	-0-	275	1	56151	3	N	10690	10753	1			262
							433	4	11759	9							

RADIO TOWER STATE 21601 28 WELL #: 5H RRCID -> 289201 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10950 - 15660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83917	X	66508	-0-	-17409	-0-	874	1	63703	3	Y	1422	1400	1	50	8	54
							367	4	1564	9							
04	80880	X	66289	-0-	-14591	-0-	864	1	63446	3	Y	1489	1442	1	56	8	45
							341	4	1638	9							
05	69719	X	66731	-0-	-2988	-0-	876	1	64429	3	Y	1291	1242	1	64	8	30
							6	4	1420	9							
06	67470	X	55620	-0-	-11850	-0-	272	1	53836	3	Y	1035	1049	1	16	8	-0-
							373	4	1139	9							
07	68510	X	39161	-0-	-29349	-0-	230	1	37498	3	Y	757	558	1	114	8	85
							600	4	833	9							
*08	68510	X	32653	-0-	-35857	-0-	185	1	31860	3	Y	531	553	1	43	8	20
							24	4	584	9							

ESCOPETA 21901 WELL #: 2H RRCID -> 291207 COMPL. DATE 06/27/2021 TOTAL DEPTH 11317 PERF.11350 - 16210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		5376	-0-	5376	5376	181	1	4439	3	N	561	447	1			114
							139	4	617	9							
*07	DELQ PR		105505	-0-	105505	110881	520	1	85649	3	N	16507	16444	1			177
							1178	4	18158	9							
*08	193213	X	82332	-0-	-110881	-0-	529	1	68827	3	N	11596	11053	1	609	8	111
							220	4	12756	9							

ESCOPETA 21901 WELL #: 1H RRCID -> 291326 COMPL. DATE N/A 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
*06	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	265	1	6511	3	N	1449	1155	1			294
							204	4	1594	9							
07	DELQ PR		80589	-0-	80589	80589	365	1	60095	3	N	17548	17651	1			191
							826	4	19303	9							
*08	131275	X	50686	-0-	-80589	-0-	295	1	38281	3	N	10897	10387	1	297	8	404
							123	4	11987	9							

BPX OPERATING COMPANY 085408
AT LAND STATE 52-6 WELL #: 1H RRCID -> 268277 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9500 - 13678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
OLSON STATE 57-T2-6 WELL #: 1H RRCID -> 268786 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10654 - 14930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14582	X	14582	-0-	-0-	-0-	12383	3	1609	4	N	536	642	1			165
							590	9									
04	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6462	3	119	4	N	329	364	1			130
							362	9									
05	13717	X	13717	-0-	-0-	-0-	12891	3	231	4	N	541	343	1			328
							595	9									
06	13811	X	13811	-0-	-0-	-0-	13160	3	28	4	N	566	711	1			183
							623	9									
07	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	5914	3	51	4	N	565	523	1			225
							622	9									
*08	899	X	899	-0-	-0-	-0-	248	3	651	9	N	592	525	1			292

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
03	22351	X	1765	-0-	-20586	-0-	6	4	1759	9	Y	1599	1344	1			632
04	21630	X	8446	-0-	-13184	-0-	5524	3	346	4	Y	2342	2660	1			314
							2576	9									
05	15978	X	15978	-0-	-0-	-0-	13734	3	430	4	Y	1649	1256	1			707
							1814	9									
06	18220	X	18220	-0-	-0-	-0-	15958	3	462	4	Y	1636	1898	1			445
							1800	9									
07	18481	X	18481	-0-	-0-	-0-	16054	3	595	4	Y	1665	1818	1			292
							1832	9									
08	15965	X	14428	-0-	-1537	-0-	12063	3	476	4	Y	1717	1511	1			498
							1889	9									

ABERNATHY 57-T1-14 WELL #: 1H RRCID -> 270387 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11170 - 15492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15854	X	15854	-0-	-0-	-0-	12776	3	772	4	Y	2096	2103	1			392
							2306	9									
04	20206	X	20206	-0-	-0-	-0-	875	1	16047	3	Y	2734	2862	1			264
							277	4	3007	9							
05	14025	X	14025	-0-	-0-	-0-	1147	1	11546	3	Y	895	1045	1			114
							347	4	985	9							
06	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	821	1	10326	3	Y	1167	1015	1			266
							240	4	1284	9							
07	22025	X	22025	-0-	-0-	-0-	848	1	19167	3	Y	780	1020	1			26
							1152	4	858	9							
*08	20808	X	20808	-0-	-0-	-0-	848	1	18310	3	Y	600	611	1			15
							990	4	660	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 1H RRCID -> 270567 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11333 - 16036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17670	X	10368	-0-	-7302	-0-	8011	3	459	4	Y	1725	1633	1			282
							1898	9									
04	17286	X	17286	-0-	-0-	-0-	13338	3	594	4	Y	3049	2521	1			810
							3354	9									
05	21321	X	21321	-0-	-0-	-0-	17628	3	578	4	Y	2832	2743	1			899
							3115	9									
06	20965	X	20965	-0-	-0-	-0-	19591	3	415	4	Y	872	1590	1			181
							959	9									
07	21570	X	21570	-0-	-0-	-0-	19010	3	811	4	Y	1590	1389	1			382
							1749	9									
08	21328	X	19865	-0-	-1463	-0-	17802	3	225	4	Y	1671	1500	1			553
							1838	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
HOOTON ETAL_STATE 57-T3-22 WELL #: 1 RRCID -> 270685 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11069 - 15767

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12338 X	5497	-0-	-6841	-0-	3993	3	1368	4	N	124	179	1			213
						136	9									
04	12747 X	12747	-0-	-0-	-0-	12690	3	57	9	N	52	175	1			90
05	12896 X	10712	-0-	-2184	-0-	10447	3	265	9	N	241	176	1			155
06	12480 X	8064	-0-	-4416	-0-	7881	3	183	9	N	166	177	1			144
07	13175 X	11292	-0-	-1883	-0-	9651	3	1455	4	N	169	176	1			137
						186	9									
*08	14438 X	14438	-0-	-0-	-0-	12334	3	1870	4	N	213	178	1			172
						234	9									

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
03	24806 X	24806	-0-	-0-	-0-	22745	3	456	4	N	1459	1479	1			300
						1605	9									
04	24610 X	24610	-0-	-0-	-0-	622	1	22591	3	N	1104	907	1			497
						183	4	1214	9							
05	25124 X	25124	-0-	-0-	-0-	643	1	23176	3	N	1041	1081	1			457
						160	4	1145	9							
06	25106 X	25106	-0-	-0-	-0-	622	1	22914	3	N	893	934	1			416
						588	4	982	9							
07	25961 X	25961	-0-	-0-	-0-	643	1	23930	3	N	1123	1288	1			251
						153	4	1235	9							
*08	27705 X	27705	-0-	-0-	-0-	643	1	24933	3	N	1826	1510	1			567
						120	4	2009	9							

EXTINCTION 57-T1-32 WELL #: 1H RRCID -> 271198 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10787 - 15482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13462 X	13462	-0-	-0-	-0-	11401	3	1413	4	Y	589	719	1			87
						648	9									
04	13670 X	13670	-0-	-0-	-0-	12577	3	141	4	Y	865	719	1			233
						952	9									
05	16354 X	16354	-0-	-0-	-0-	15083	3	393	4	Y	798	888	1			143
						878	9									
06	23830 X	23830	-0-	-0-	-0-	22290	3	408	4	Y	1029	883	1			289
						1132	9									
07	24446 X	24446	-0-	-0-	-0-	23007	3	196	4	Y	1130	1236	1			183
						1243	9									
*08	22947 X	22947	-0-	-0-	-0-	21811	3	94	4	Y	947	885	1			245
						1042	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 1H RRCID -> 271675 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10141 - 10600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	64	4	1043	9	N	948	566	1			484
04	9478 X	9478	-0-	-0-	-0-	6908	3	42	4	N	2298	2652	1			130
						2528	9									
05	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	1974	3	297	4	N	797	553	1			374
						877	9									
06	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	3432	3	73	4	N	1779	2039	1			114
						1957	9									
07	11424 X	11424	-0-	-0-	-0-	8531	3	92	4	N	2546	2507	1			153
						2801	9									
*08	10763 X	10763	-0-	-0-	-0-	8148	3	64	4	N	2319	1980	1			492
						2551	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 1H RRCID -> 271703 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11687 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16275	X	13228	-0-	-3047	-0-	11372	3	958	4	Y	816	856	1			120
							898	9									
04	15750	X	13169	-0-	-2581	-0-	11717	3	319	4	Y	1030	1076	1			74
							1133	9									
05	16275	X	15211	-0-	-1064	-0-	13354	3	343	4	Y	1376	1346	1			104
							1514	9									
06	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-	13356	3	678	4	Y	1362	1196	1			270
							1498	9									
07	14307	X	14307	-0-	-0-	-0-	12778	3	153	4	Y	1251	1424	1			97
							1376	9									
08	15221	X	-0-	-0-	-15221	-0-					Y	134	224	1			7

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
03	9793	X	9793	-0-	-0-	-0-	7107	3	1235	4	N	1319	1128	1			344
							1451	9									
04	13999	X	13999	-0-	-0-	-0-	12041	3	657	4	N	1183	1307	1			220
							1301	9									
05	17537	X	17537	-0-	-0-	-0-	15723	3	376	4	N	1307	1310	1			217
							1438	9									
06	22925	X	22925	-0-	-0-	-0-	20988	3	280	4	N	1506	1486	1			237
							1657	9									
07	17189	X	17189	-0-	-0-	-0-	15722	3	192	4	N	1159	1293	1			103
							1275	9									
*08	18614	X	18614	-0-	-0-	-0-	17004	3	235	4	N	1250	1127	1			226
							1375	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-34 WELL #: 1H RRCID -> 271718 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11386 - 15727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19876	X	19876	-0-	-0-	-0-	17428	3	580	4	Y	1698	1462	1			294
							1868	9									
04	25052	X	25052	-0-	-0-	-0-	838	1	22593	3	Y	1141	1336	1			99
							366	4	1255	9							
05	25135	X	25135	-0-	-0-	-0-	900	1	22448	3	Y	1250	1193	1			156
							412	4	1375	9							
06	22740	X	21449	-0-	-1291	-0-	950	1	18074	3	Y	1174	1215	1			115
							1134	4	1291	9							
07	25885	X	25634	-0-	-251	-0-	880	1	23175	3	Y	1024	1058	1			81
							453	4	1126	9							
08	24118	X	22314	-0-	-1804	-0-	855	1	20065	3	Y	886	915	1			52
							419	4	975	9							

BOLD BLAKE STATE 57-T2-2 WELL #: 1H RRCID -> 271805 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 10993 PERF.10960 - 15573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17825	X	16741	-0-	-1084	-0-	14062	3	1828	4	N	774	729	1			281
							851	9									
04	16684	X	16684	-0-	-0-	-0-	15600	3	283	4	N	728	850	1			159
							801	9									
05	23852	X	23852	-0-	-0-	-0-	22845	3	140	4	N	788	756	1			191
							867	9									
06	16235	X	16235	-0-	-0-	-0-	15450	3	72	4	N	648	737	1			102
							713	9									
07	21874	X	21874	-0-	-0-	-0-	20854	3	19	4	N	910	740	1			272
							1001	9									
*08	19639	X	19639	-0-	-0-	-0-	18971	3	38	4	N	573	743	1			102
							630	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BETTYE HANSARD STATE 45-3 WELL #: 2H RRCID -> 272207 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10718 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3527	3			N	-0-					246
04	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8922	3	67	9	N	61	180	1			127
05	4805	X	4283	-0-	-522	-0-	4248	3	35	9	N	32					159
06	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	6643	3	149	9	N	135	172	1			122
07	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	10488	3	1679	4	N	133	177	1			78
							146	9									
08	7595	X	7276	-0-	-319	-0-	7159	3	1	4	N	105					183
							116	9									

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
03	22346	X	22346	-0-	-0-	-0-	20757	3	185	4	N	1276	1104	1			317
							1404	9									
04	23680	X	23680	-0-	-0-	-0-	1245	1	21078	3	N	1173	1300	1			190
							67	4	1290	9							
05	24342	X	24342	-0-	-0-	-0-	1286	1	21489	3	N	1300	1089	1			401
							137	4	1430	9							
06	21777	X	21777	-0-	-0-	-0-	1245	1	19418	3	N	919	935	1			385
							103	4	1011	9							
07	24459	X	21936	-0-	-2523	-0-	1286	1	19225	3	N	1202	1318	1			269
							103	4	1322	9							
08	24459	X	22935	-0-	-1524	-0-	1286	1	20505	3	N	968	1100	1			137
							79	4	1065	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
03	26257	X	23918	-0-	-2339	-0-	20520	3	1970	4	Y	1298	1251	1			325
							1428	9									
04	25410	X	21902	-0-	-3508	-0-	20664	3	227	4	Y	919	1115	1			129
							1011	9									
05	25382	X	25382	-0-	-0-	-0-	23593	3	473	4	Y	1196	1116	1			209
							1316	9									
06	26735	X	26735	-0-	-0-	-0-	24941	3	555	4	Y	1126	1070	1			265
							1239	9									
07	24044	X	24044	-0-	-0-	-0-	22851	3	202	4	Y	901	1049	1			117
							991	9									
08	25389	X	22924	-0-	-2465	-0-	21566	3	93	4	Y	1150	1131	1			136
							1265	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
03	11005	X	10578	-0-	-427	-0-	7578	3	408	4	N	2356	2180	1			379
							2592	9									
04	12250	X	12250	-0-	-0-	-0-	9190	3	390	4	N	2427	2474	1			332
							2670	9									
05	8928	X	7754	-0-	-1174	-0-	5595	3	453	4	N	1551	1589	1			294
							1706	9									
06	10230	X	8386	-0-	-1844	-0-	5944	3	409	4	N	1848	1572	1			570
							2033	9									
07	12648	X	7119	-0-	-5529	-0-	5326	3	442	4	N	1228	1585	1			213
							1351	9									
08	12648	X	6445	-0-	-6203	-0-	4381	3	383	4	N	1528	1237	1			504
							1681	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BOLD JOHNSON 56-T1-36 WELL #: 2H RRCID -> 275462 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11109 - 15920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	5027	3	291	4	Y	1648	1520	1			243
							1813	9									
04	8310	X	5519	-0-	-2791	-0-	3586	3	184	4	Y	1590	1719	1			114
							1749	9									
05	8587	X	7019	-0-	-1568	-0-	5214	3	90	4	Y	1559	1556	1			117
							1715	9									
06	11176	X	11176	-0-	-0-	-0-	8366	3	345	4	Y	2241	1914	1			444
							2465	9									
07	15147	X	15147	-0-	-0-	-0-	11915	3	140	4	Y	2811	3037	1			218
							3092	9									
*08	21353	X	21353	-0-	-0-	-0-	17081	3	280	4	Y	3629	3664	1			183
							3992	9									

STATE PROTECTION 55-T2-2 WELL #: 3H RRCID -> 275634 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11513 - 15860

03	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	7652	3	735	4	Y	1998	1643	1			445
							2198	9									
04	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	1244	1	8135	3	Y	1970	2188	1			227
							840	4	2167	9							
05	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	1286	1	6215	3	Y	1547	1566	1			208
							543	4	1702	9							
06	13151	X	13151	-0-	-0-	-0-	1245	1	8731	3	Y	2131	1966	1			373
							831	4	2344	9							
07	12741	X	7006	-0-	-5735	-0-	1286	1	4099	3	Y	959	1098	1			236
							566	4	1055	9							
*08	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	1286	1	5376	3	Y	1709	1823	1			122
							466	4	1880	9							

STATE DIAMOND BACK 57-T3-4 WELL #: 1H RRCID -> 275789 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10465 - 15313

03	14601	X	12960	-0-	-1641	-0-	10032	3	397	4	N	2301	1842	1			555
							2531	9									
04	14191	X	14191	-0-	-0-	-0-	11401	3	146	4	N	2404	2615	1			344
							2644	9									
05	14722	X	14722	-0-	-0-	-0-	12025	3	114	4	N	2348	2543	1			149
							2583	9									
06	15564	X	15564	-0-	-0-	-0-	12905	3	118	4	N	2310	2198	1			261
							2541	9									
07	14663	X	11558	-0-	-3105	-0-	9384	3	114	4	N	1873	1999	1			135
							2060	9									
08	14725	X	10592	-0-	-4133	-0-	8452	3	172	4	N	1789	1656	1			268
							1968	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
RIO STATE RANDOLPH 57-T2-34 WELL #: 1H RRCID -> 276286 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10754 - 15639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	21660	X	13519	-0-	-8141	-0-	37	1	11827	3	N	1318	1300	1			107
							205	4	1450	9							
*10	22382	X	1597	-0-	-20785	-0-	39	3	1	4	N	1415	1438	1			84
							1557	9									
11	28280	X	28280	-0-	-0-	-0-	498	1	25931	3	N	1299	1317	1			66
							422	4	1429	9							
12	25577	X	25577	-0-	-0-	-0-	336	1	23718	3	N	1160	943	1			283
							247	4	1276	9							
01	36284	X	36284	-0-	-0-	-0-	365	1	34383	3	N	1324	1315	1			292
							80	4	1456	9							
02	20216	X	15048	-0-	-5168	-0-	58	1	13664	3	N	1048	1120	1			220
							173	4	1153	9							
03	32774	X	32774	-0-	-0-	-0-	108	1	30741	3	N	1635	1613	1			242
							126	4	1799	9							
04	24030	X	24030	-0-	-0-	-0-	81	1	22437	3	N	1213	1301	1			154
							178	4	1334	9							
05	30674	X	30674	-0-	-0-	-0-	158	1	28401	3	N	1503	1307	1			350
							462	4	1653	9							
06	31453	X	31453	-0-	-0-	-0-	158	1	29194	3	N	1603	1661	1			292
							338	4	1763	9							
07	22382	X	11996	-0-	-10386	-0-	77	1	10422	3	N	1205	1066	1			431
							171	4	1326	9							
08	22351	X	20149	-0-	-2202	-0-	81	1	18187	3	N	1610	1248	1			793
							110	4	1771	9							

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 4H RRCID -> 276866 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10098 - 14910

03	20243	X	4881	-0-	-15362	-0-	3667	3	253	4	Y	874	961	1			106
							961	9									
04	19590	X	17949	-0-	-1641	-0-	16822	3	3	4	Y	1022	697	1			431
							1124	9									
05	20243	X	18702	-0-	-1541	-0-	16441	3	14	4	Y	2043	1340	1			1134
							2247	9									
06	17062	X	17062	-0-	-0-	-0-	15711	3	18	4	Y	1212	1401	1			945
							1333	9									
07	22512	X	22512	-0-	-0-	-0-	20836	3	17	4	Y	1508	900	1			1553
							1659	9									
*08	26458	X	26458	-0-	-0-	-0-	24977	3	18	4	Y	1330	1953	1			930
							1463	9									

BROWN STATE 56-T2-44 WELL #: 1H RRCID -> 277117 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11215 - 16026

03	16690	X	16690	-0-	-0-	-0-	11150	3	1059	4	Y	4074	4010	1			688
							4481	9									
04	18791	X	18791	-0-	-0-	-0-	16072	3	1134	4	Y	1441	1959	1			170
							1585	9									
05	17864	X	17864	-0-	-0-	-0-	15176	3	929	4	Y	1599	1477	1			292
							1759	9									
06	20766	X	20766	-0-	-0-	-0-	17658	3	1031	4	Y	1888	1717	1			463
							2077	9									
07	22843	X	22843	-0-	-0-	-0-	20622	3	784	4	Y	1306	1615	1			154
							1437	9									
08	19406	X	18447	-0-	-959	-0-	16909	3	661	4	Y	797	761	1			190
							877	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE DELA 58-T2-38 WELL #: 1H RRCID -> 277213 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9592 - 14255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19845 X	19845	-0-	-0-	-0-	14163	3	1991	4	N	3355	3414	1			255
						3691	9									
04	7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	5145	3	781	4	N	1285	1308	1			232
						1414	9									
05	16570 X	16570	-0-	-0-	-0-	12750	3	442	4	N	3071	2785	1			518
						3378	9									
06	15399 X	15399	-0-	-0-	-0-	12190	3	368	4	N	2583	2729	1			372
						2841	9									
07	15285 X	15285	-0-	-0-	-0-	11252	3	900	4	N	2848	2815	1			405
						3133	9									
*08	18609 X	18609	-0-	-0-	-0-	15392	3	405	4	N	2556	2612	1			349
						2812	9									

STATE ROBERTA REGAN 57-T2-36 WELL #: 1H RRCID -> 277458 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10200 - 15011

03	9930 X	9930	-0-	-0-	-0-	7328	3	104	4	N	2271	2325	1			304
						2498	9									
04	8607 X	8607	-0-	-0-	-0-	6358	3	108	4	N	1946	1969	1			281
						2141	9									
05	13641 X	13641	-0-	-0-	-0-	10331	3	37	4	N	2975	2847	1			409
						3273	9									
06	11402 X	11402	-0-	-0-	-0-	8480	3	150	4	N	2520	2456	1			473
						2772	9									
07	11290 X	11290	-0-	-0-	-0-	8576	3	97	4	N	2379	2647	1			205
						2617	9									
*08	9646 X	9646	-0-	-0-	-0-	6767	3	304	4	N	2341	2259	1			287
						2575	9									

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 3H RRCID -> 277467 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10120 - 14783

03	32645 X	32645	-0-	-0-	-0-	32306	3	111	4	Y	207	577	1			199
						228	9									
04	24986 X	24986	-0-	-0-	-0-	24791	3	155	4	Y	36	125	1			110
						40	9									
05	24061 X	24061	-0-	-0-	-0-	23031	3	7	4	Y	930	837	1			203
						1023	9									
06	14362 X	14362	-0-	-0-	-0-	12723	3	22	4	Y	1470	1488	1			185
						1617	9									
07	17157 X	17157	-0-	-0-	-0-	14021	3	39	4	Y	2815	2599	1			401
						3097	9									
*08	28792 X	28792	-0-	-0-	-0-	26613	3	25	4	Y	1958	2058	1			301
						2154	9									

STATE CALDWELL 57-T2-26 WELL #: 5H RRCID -> 277583 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10089 - 14890

03	17918 X	17918	-0-	-0-	-0-	17083	3	84	4	Y	683	176	1			655
						751	9									
04	10462 X	10462	-0-	-0-	-0-	10034	3	147	4	Y	255	411	1			499
						281	9									
05	21303 X	21303	-0-	-0-	-0-	17997	3	9	4	Y	2997	2843	1			653
						3297	9									
06	15846 X	15846	-0-	-0-	-0-	14208	3	21	4	Y	1470	1938	1			185
						1617	9									
07	20456 X	20456	-0-	-0-	-0-	19693	3	45	4	Y	653	745	1			93
						718	9									
*08	22281 X	22281	-0-	-0-	-0-	21955	3	18	4	Y	280	330	1			43
						308	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KC PREMIUM 56-T2-48 WELL #: 1H RRCID -> 277719 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10682 - 15449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8432	X	6894	-0-	-1538	-0-	5141	3	152	4	N	1455	1776	1			36
							1601	9									
04	8160	X	6212	-0-	-1948	-0-	4064	3	118	4	N	1845	1621	1			260
							2030	9									
05	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	4411	3	200	4	N	1850	1753	1			357
							2035	9									
06	6660	X	6087	-0-	-573	-0-	4448	3	163	4	N	1342	1393	1			306
							1476	9									
07	6882	X	5427	-0-	-1455	-0-	3189	3	533	4	N	1550	1753	1			103
							1705	9									
08	6882	X	6362	-0-	-520	-0-	4298	3	223	4	N	1674	1430	1			347
							1841	9									

FRASER 57-T1-39 WELL #: 1H RRCID -> 277812 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10235 - 14983

03	13082	X	9904	-0-	-3178	-0-	7697	3	615	4	N	1447	1649	1			141
							1592	9									
04	12660	X	11670	-0-	-990	-0-	9540	3	117	4	N	1830	1672	1			299
							2013	9									
05	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	9474	3	181	4	N	1707	1834	1			172
							1878	9									
06	11315	X	11315	-0-	-0-	-0-	8958	3	612	4	N	1586	1450	1			308
							1745	9									
07	12059	X	9219	-0-	-2840	-0-	7484	3	431	4	N	1185	1279	1			214
							1304	9									
*08	14267	X	14267	-0-	-0-	-0-	11982	3	274	4	N	1828	1818	1			224
							2011	9									

ALEXANDER 58-T2-12 WELL #: 1H RRCID -> 277813 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9689 - 14500

03	18764	X	18764	-0-	-0-	-0-	15978	3	122	4	N	2422	2530	1			327
							2664	9									
04	18072	X	18072	-0-	-0-	-0-	15280	3	115	4	N	2434	2559	1			202
							2677	9									
05	12104	X	12104	-0-	-0-	-0-	9823	3	92	4	N	1990	1981	1			211
							2189	9									
06	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	5958	3	1209	4	N	2459	2604	1			66
							2705	9									
07	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	8117	3	176	4	N	1692	1484	1			274
							1861	9									
*08	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	6308	3	64	4	N	1226	1319	1			181
							1349	9									

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: 1H RRCID -> 278120 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10633 - 15371

03	10881	X	7219	-0-	-3662	-0-	5353	3	417	4	N	1317	1256	1			260
							1449	9									
04	10830	X	9135	-0-	-1695	-0-	622	1	6497	3	N	1787	1763	1			284
							50	4	1966	9							
05	11191	X	8961	-0-	-2230	-0-	643	1	6530	3	N	1569	1584	1			269
							62	4	1726	9							
06	10830	X	8192	-0-	-2638	-0-	622	1	6233	3	N	1092	1236	1			125
							136	4	1201	9							
07	9455	X	9071	-0-	-384	-0-	643	1	6192	3	N	1671	1574	1			222
							398	4	1838	9							
*08	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	643	1	7517	3	N	1477	1579	1			120
							233	4	1625	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MITCHELL 56-T3-26 WELL #: 1H RRCID -> 278121 COMPL. DATE 05/05/2015 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10535 - 15272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24436 X	24436	-0-	-0-	-0-	21461	3	675	4	N	2091	1955	1			413
						2300	9									
04	13410 X	7256	-0-	-6154	-0-	4740	3	386	4	N	1936	2136	1			213
						2130	9									
05	13857 X	7900	-0-	-5957	-0-	5561	3	97	4	N	2038	1772	1			479
						2242	9									
06	13410 X	6454	-0-	-6956	-0-	4457	3	96	4	N	1728	1620	1			587
						1901	9									
07	13857 X	6870	-0-	-6987	-0-	4489	3	184	4	N	1997	2286	1			298
						2197	9									
08	13857 X	-0-	-0-	-13857	-0-					N	1833	1805	1			326

STATE OLSON 57-T2-8 WELL #: 1H RRCID -> 278122 COMPL. DATE 08/09/2014 TOTAL DEPTH 9743 PERF.10163 - 15011

03	22314 X	22314	-0-	-0-	-0-	69	1	20074	3	N	1876	2020	1			124
						107	4	2064	9							
04	23776 X	23776	-0-	-0-	-0-	80	1	21366	3	N	1831	1623	1			332
						316	4	2014	9							
05	17399 X	17399	-0-	-0-	-0-	81	1	15106	3	N	1715	1643	1			404
						325	4	1887	9							
06	17801 X	17801	-0-	-0-	-0-	79	1	14524	3	N	1771	1631	1			544
						1250	4	1948	9							
07	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	25	1	3356	3	N	944	1099	1			389
						138	4	1038	9							
08	7068 X	6422	-0-	-646	-0-	23	1	5058	3	N	1159	1089	1			459
						66	4	1275	9							

STATE RUSH 57-T2-18 WELL #: 1H RRCID -> 278123 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9687 - 14498

03	18474 X	18474	-0-	-0-	-0-	62	1	17540	3	Y	724	682	1			67
						76	4	796	9							
04	11544 X	11544	-0-	-0-	-0-	26	1	7148	3	Y	3910	3907	1			70
						69	4	4301	9							
05	8959 X	3542	-0-	-5417	-0-	12	1	2648	3	Y	753	726	1			97
						54	4	828	9							
06	8670 X	3731	-0-	-4939	-0-	17	1	3013	3	Y	606	653	1			50
						34	4	667	9							
07	8959 X	3000	-0-	-5959	-0-	16	1	2114	3	Y	767	790	1			27
						26	4	844	9							
08	8277 X	3907	-0-	-4370	-0-	13	1	2727	3	Y	1030	1000	1			57
						34	4	1133	9							

RIO PIERCE FAMILY 57-T2-45 WELL #: 1H RRCID -> 278124 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10631 - 15442

03	10354 X	8786	-0-	-1568	-0-	6849	3	434	4	N	1366	1283	1			409
						1503	9									
04	11670 X	7422	-0-	-4248	-0-	5669	3	344	4	N	1281	1309	1			381
						1409	9									
05	12059 X	7156	-0-	-4903	-0-	5649	3	345	4	N	1056	1121	1			316
						1162	9									
06	11670 X	10499	-0-	-1171	-0-	8961	3	357	4	N	1074	1248	1			142
						1181	9									
07	8773 X	6084	-0-	-2689	-0-	4825	3	113	4	N	1042	919	1			265
						1146	9									
08	8773 X	3659	-0-	-5114	-0-	2883	3	152	4	N	567	377	1			455
						624	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ALLAR 57-T2-28 WELL #: 1 RRCID -> 278214 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10018 - 14504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10920	X	9746	-0-	-1174	-0-	10	1	8943	3	N	429	553	1			58
							321	4	472	9							
*10	32094	X	32094	-0-	-0-	-0-	294	1	29148	3	N	1901	1573	1			386
							561	4	2091	9							
11	25617	X	25617	-0-	-0-	-0-	398	1	22416	3	N	2089	2068	1			407
							505	4	2298	9							
12	17484	X	17484	-0-	-0-	-0-	227	1	16066	3	N	886	1107	1			186
							216	4	975	9							
01	14415	X	13050	-0-	-1365	-0-	134	1	11919	3	N	832	753	1			265
							82	4	915	9							
02	18395	X	18395	-0-	-0-	-0-	73	1	15884	3	N	1293	1288	1			270
							1016	4	1422	9							
03	23697	X	23697	-0-	-0-	-0-	68	1	21749	3	N	1528	1279	1			519
							199	4	1681	9							
04	27861	X	27861	-0-	-0-	-0-	715	1	24871	3	N	1860	2061	1			318
							229	4	2046	9							
05	29938	X	29938	-0-	-0-	-0-	788	1	26467	3	N	1980	1868	1			430
							505	4	2178	9							
06	25327	X	25327	-0-	-0-	-0-	743	1	22316	3	N	1746	1662	1			514
							347	4	1921	9							
07	14415	X	3999	-0-	-10416	-0-	663	1	2733	3	N	436	734	1			216
							123	4	480	9							
*08	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	682	1	8201	3	N	2082	1867	1			431
							715	4	2290	9							

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1201H RRCID -> 278215 COMPL. DATE 03/28/2020 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10384 - 15195

03	6107	X	4507	-0-	-1600	-0-	1979	3	133	4	Y	2177	2110	1			268
							2395	9									
04	5910	X	2259	-0-	-3651	-0-	1271	3	87	4	Y	819	957	1			130
							901	9									
05	6107	X	368	-0-	-5739	-0-	167	3	201	9	Y	183	302	1			11
06	5910	X	29	-0-	-5881	-0-	26	3	3	4	Y	-0-	11	1			-0-
07	5301	X	106	-0-	-5195	-0-	96	3	10	4	Y	-0-					-0-
08	4495	X	366	-0-	-4129	-0-	359	3	7	9	Y	6	6	1			-0-

STATE POGO 57-T2-4 WELL #: 1H RRCID -> 278216 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9776 PERF.10271 - 15082

03	20870	X	20870	-0-	-0-	-0-	18493	3	441	4	Y	1760	2039	1			114
							1936	9									
04	25671	X	25671	-0-	-0-	-0-	22975	3	635	4	Y	1874	1790	1			198
							2061	9									
05	30520	X	30520	-0-	-0-	-0-	20439	3	681	4	Y	8545	8012	1			731
							9400	9									
06	19632	X	19632	-0-	-0-	-0-	6343	3	4	4	Y	12077	12389	1			419
							13285	9									
07	9145	X	7697	-0-	-1448	-0-	6129	3	5	4	Y	1421	1813	1			27
							1563	9									
08	30535	X	6321	-0-	-24214	-0-	4882	3	13	4	Y	1296	1291	1			32
							1426	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
03	16554	X	14105	-0-	-2449	-0-	10969	3	533	4	N	2366	2179	1			420
							2603	9									
04	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-	622	1	12159	3	N	2520	2603	1			337
							315	4	2772	9							
05	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	643	1	9927	3	N	2014	1856	1			495
							800	4	2215	9							
06	14493	X	14493	-0-	-0-	-0-	622	1	11020	3	N	2181	2568	1			108
							452	4	2399	9							
07	16780	X	16780	-0-	-0-	-0-	643	1	12741	3	N	2475	2229	1			354
							673	4	2723	9							
*08	16578	X	16578	-0-	-0-	-0-	643	1	13404	3	N	2134	2242	1			246
							184	4	2347	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
03	12958	X	6260	-0-	-6698	-0-	4700	3	348	4	N	1102	1118	1			269
							1212	9									
04	9870	X	9870	-0-	-0-	-0-	7547	3	324	4	N	1817	1869	1			217
							1999	9									
05	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	6509	3	530	4	N	1651	1501	1			367
							1816	9									
06	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	8535	3	415	4	N	2142	2054	1			455
							2356	9									
07	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	8273	3	324	4	N	2093	2004	1			544
							2302	9									
08	10199	X	7957	-0-	-2242	-0-	5967	3	435	4	N	1414	1847	1			111
							1555	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
03	14359	X	14359	-0-	-0-	-0-	11113	3	120	4	N	2842	2831	1			321
							3126	9									
04	11820	X	9712	-0-	-2108	-0-	7097	3	96	4	N	2290	2172	1			439
							2519	9									
05	12214	X	11907	-0-	-307	-0-	8747	3	132	4	N	2753	2784	1			408
							3028	9									
06	13890	X	5891	-0-	-7999	-0-	3950	3	130	4	N	1646	1866	1			188
							1811	9									
07	14353	X	5629	-0-	-8724	-0-	2971	3	136	4	N	2293	2180	1			301
							2522	9									
08	14353	X	7791	-0-	-6562	-0-	5632	3	132	4	N	1843	1667	1			477
							2027	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
03	13872	X	13872	-0-	-0-	-0-	9750	3	948	4	N	2885	2762	1			482
							3174	9									
04	12960	X	11570	-0-	-1390	-0-	1245	1	6650	3	N	2856	2926	1			412
							533	4	3142	9							
05	13392	X	11815	-0-	-1577	-0-	1286	1	7155	3	N	2548	2588	1			372
							571	4	2803	9							
06	12960	X	6752	-0-	-6208	-0-	1245	1	2652	3	N	2049	2165	1			256
							601	4	2254	9							
07	13392	X	7175	-0-	-6217	-0-	1286	1	3233	3	N	1859	1558	1			557
							611	4	2045	9							
08	13392	X	13254	-0-	-138	-0-	1286	1	9201	3	N	2275	2389	1			443
							264	4	2503	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
03	17515	X	14062	-0-	-3453	-0-	10985	3	250	4	N	2570	2382	1			523
							2827	9									
04	16950	X	14976	-0-	-1974	-0-	622	1	11964	3	N	1892	2049	1			366
							309	4	2081	9							
05	18887	X	18887	-0-	-0-	-0-	643	1	15237	3	N	2439	2248	1			557
							324	4	2683	9							
06	14760	X	14760	-0-	-0-	-0-	622	1	11618	3	N	1959	2222	1			294
							365	4	2155	9							
07	15737	X	15737	-0-	-0-	-0-	643	1	12060	3	N	2443	2435	1			302
							347	4	2687	9							
08	18879	X	15520	-0-	-3359	-0-	643	1	12241	3	N	2069	2055	1			316
							360	4	2276	9							

DARCY STATE 56-T3-22 WELL #: 1H RRCID -> 278241 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 10359 PERF.10480 - 15081

03	9920	X	5194	-0-	-4726	-0-	3415	3	140	4	N	1490	1307	1			345
							1639	9									
04	9600	X	7636	-0-	-1964	-0-	622	1	5002	3	N	1690	1873	1			162
							153	4	1859	9							
05	7626	X	7582	-0-	-44	-0-	643	1	4959	3	N	1686	1303	1			545
							125	4	1855	9							
06	7260	X	7189	-0-	-71	-0-	622	1	4891	3	N	1387	1683	1			249
							150	4	1526	9							
07	7905	X	7628	-0-	-277	-0-	643	1	5369	3	N	1357	1421	1			185
							123	4	1493	9							
08	7905	X	7432	-0-	-473	-0-	643	1	6076	3	N	541	371	1			355
							118	4	595	9							

HORSESHOESPRINGSSTATE113-24X1 WELL #: 1H RRCID -> 278243 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 9541 - 16463

03	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					Y	-0-					-0-
04	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					Y	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2431	3	2	4	Y	220	203	1			17
							242	9									
08	T. A.		9646	-0-	9646	9646	8328	3	2	4	Y	1196	1126	1			87
							1316	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-42 WELL #: 2H RRCID -> 278250 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 10275 PERF.10340 - 15004

03	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	4828	3	624	4	N	2359	2173	1			379
							2595	9									
04	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	622	1	5952	3	N	2709	2573	1			515
							132	4	2980	9							
05	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	643	1	3288	3	N	1874	2210	1			179
							537	4	2061	9							
06	13563	X	13563	-0-	-0-	-0-	622	1	8353	3	N	3429	3225	1			383
							816	4	3772	9							
07	15430	X	15430	-0-	-0-	-0-	643	1	10789	3	N	3380	3466	1			297
							280	4	3718	9							
*08	14217	X	14217	-0-	-0-	-0-	643	1	9303	3	N	3422	3246	1			473
							507	4	3764	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
03	19871	X	15082	-0-	-4789	-0-	12312	3	261	4	Y	2281	2027	1			278
							2509	9									
04	19230	X	2742	-0-	-16488	-0-	9	3	2	4	Y	2483	1714	1			1047
							2731	9									
05	29502	X	29502	-0-	-0-	-0-	28059	3	29	4	Y	1285	1619	1			713
							1414	9									
06	25664	X	25664	-0-	-0-	-0-	24300	3	30	4	Y	1213	981	1			945
							1334	9									
07	26112	X	26112	-0-	-0-	-0-	25989	3	22	4	Y	92	900	1			137
							101	9									
08	17670	X	17574	-0-	-96	-0-	16370	3	9	4	Y	1086	464	1			759
							1195	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-26 WELL #: 2H RRCID -> 278368 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 10916 PERF.11280 - 16091

03	18639	X	18639	-0-	-0-	-0-	18218	3	310	4	N	101	134	1			40
							111	9									
04	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	11112	3	271	4	N	732	674	1			98
							805	9									
05	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	6092	3	242	4	N	828	571	1			355
							911	9									
06	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	6681	3	243	4	N	1636	1546	1			445
							1800	9									
07	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	5995	3	222	4	N	1649	1805	1			289
							1814	9									
*08	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	5253	3	272	4	N	1297	1210	1			376
							1427	9									

BOLD JOHNSON 56-T1-30 WELL #: 2H RRCID -> 278426 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10540 - 15003

03	10013	X	5613	-0-	-4400	-0-	5191	3	416	4	Y	5	7	1			1
							6	9									
04	9690	X	5055	-0-	-4635	-0-	4808	3	192	4	Y	50	38	1			13
							55	9									
05	10013	X	6891	-0-	-3122	-0-	6378	3	214	4	Y	272	199	1			86
							299	9									
06	10533	X	10533	-0-	-0-	-0-	7535	3	165	4	Y	2575	2126	1			535
							2833	9									
07	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	6166	3	178	4	Y	1504	1678	1			361
							1654	9									
08	6882	X	4901	-0-	-1981	-0-	4488	3	71	4	Y	311	569	1			103
							342	9									

STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 1H RRCID -> 278442 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10040 - 14389

03	25846	X	25846	-0-	-0-	-0-	84	1	24426	3	Y	957	912	1			142
							283	4	1053	9							
04	45806	X	45806	-0-	-0-	-0-	1011	1	40995	3	Y	3168	3084	1			226
							315	4	3485	9							
05	37921	X	37921	-0-	-0-	-0-	1023	1	33881	3	Y	2193	2143	1			276
							605	4	2412	9							
06	18881	X	18881	-0-	-0-	-0-	608	1	17258	3	Y	737	924	1			89
							204	4	811	9							
07	8990	X	2652	-0-	-6338	-0-	767	1	1266	3	Y	523	443	1			169
							44	4	575	9							
08	14043	X	11385	-0-	-2658	-0-	984	1	7819	3	Y	2270	2187	1			252
							85	4	2497	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
03	14956	X	14956	-0-	-0-	-0-	13185	3	4	4	Y	1606	1589	1			43
							1767	9									
04	14637	X	14637	-0-	-0-	-0-	13387	3	23	4	Y	1115	1131	1			27
							1227	9									
05	16736	X	16736	-0-	-0-	-0-	14761	3	35	4	Y	1764	1771	1			20
							1940	9									
06	21291	X	21291	-0-	-0-	-0-	14259	3	58	4	Y	6340	6134	1			226
							6974	9									
07	13478	X	13478	-0-	-0-	-0-	10733	3	22	4	Y	2475	2642	1			59
							2723	9									
08	12152	X	11128	-0-	-1024	-0-	8954	3	34	4	Y	1945	1891	1			113
							2140	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
03	25048	X	21651	-0-	-3397	-0-	68	1	18868	3	N	2387	2203	1			277
							89	4	2626	9							
04	24240	X	24085	-0-	-155	-0-	81	1	21433	3	N	1957	1837	1			397
							418	4	2153	9							
05	25048	X	21659	-0-	-3389	-0-	98	1	18363	3	N	2027	2033	1			391
							968	4	2230	9							
06	24240	X	6897	-0-	-17343	-0-	31	1	5449	3	N	643	913	1			121
							710	4	707	9							
07	24893	X	7086	-0-	-17807	-0-	36	1	4952	3	N	1796	1636	1			281
							122	4	1976	9							
*08	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	23	1	4459	3	N	1640	1796	1			125
							41	4	1804	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
03	12018	X	12018	-0-	-0-	-0-	10510	3	569	4	Y	854	911	1			53
							939	9									
04	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	4535	3	134	4	Y	700	671	1			82
							770	9									
05	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	4525	3	103	4	Y	3142	2943	1			281
							3456	9									
06	12331	X	12331	-0-	-0-	-0-	10676	3	283	4	Y	1247	1415	1			113
							1372	9									
07	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	9243	3	260	4	Y	746	759	1			100
							821	9									
08	7068	X	6709	-0-	-359	-0-	5512	3	250	4	Y	861	895	1			66
							947	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
03	34999	X	25128	-0-	-9871	-0-	19377	3	546	4	N	4732	4855	1			500
							5205	9									
04	33870	X	29458	-0-	-4412	-0-	622	1	21921	3	N	5722	5786	1			436
							621	4	6294	9							
05	33015	X	31165	-0-	-1850	-0-	643	1	24231	3	N	5196	5215	1			417
							575	4	5716	9							
06	28110	X	27954	-0-	-156	-0-	622	1	22312	3	N	4318	4605	1			130
							270	4	4750	9							
07	31843	X	31843	-0-	-0-	-0-	643	1	25506	3	N	4840	4612	1			358
							370	4	5324	9							
08	31155	X	24398	-0-	-6757	-0-	643	1	18825	3	N	4061	4260	1			159
							463	4	4467	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
03	38874 X	25154	-0-	-13720	-0-	79	1	22192	3	Y	2510	2414	1			355
						122	4	2761	9							
04	37620 X	23947	-0-	-13673	-0-	78	1	20978	3	Y	2436	2365	1			426
						211	4	2680	9							
05	38874 X	20921	-0-	-17953	-0-	96	1	17911	3	Y	2232	2212	1			446
						459	4	2455	9							
06	37620 X	17166	-0-	-20454	-0-	74	1	13796	3	Y	1875	1996	1			325
						1233	4	2063	9							
07	25141 X	23600	-0-	-1541	-0-	151	1	20566	3	Y	1980	1981	1			324
						705	4	2178	9							
*08	27745 X	27745	-0-	-0-	-0-	115	1	24606	3	Y	2333	2344	1			313
						458	4	2566	9							

STATE SCOOTER 56-T2-33X28 WELL #: 1H RRCID -> 278911 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10586 - 17883

03	28086 X	2816	-0-	-25270	-0-	1062	3	67	4	Y	1534	1506	1			86
						1687	9									
04	27180 X	2077	-0-	-25103	-0-	46	3	65	4	Y	1787	1717	1			156
						1966	9									
05	16957 X	14215	-0-	-2742	-0-	10168	3	61	4	Y	3624	3670	1			110
						3986	9									
06	13722 X	13722	-0-	-0-	-0-	10153	3	383	4	Y	2896	2746	1			260
						3186	9									
07	11362 X	11362	-0-	-0-	-0-	7630	3	21	4	Y	3374	3548	1			86
						3711	9									
08	14229 X	11902	-0-	-2327	-0-	7930	3	259	4	Y	3375	3366	1			95
						3713	9									

STATE KEASLER 57-T3-18 WELL #: 1H RRCID -> 278914 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 0 - 14523

03	14442 X	14442	-0-	-0-	-0-	12153	3	897	4	N	1265	1083	1			272
						1392	9									
04	13110 X	12754	-0-	-356	-0-	11237	3	332	4	N	1077	1087	1			262
						1185	9									
05	13547 X	13448	-0-	-99	-0-	11443	3	433	4	N	1429	1422	1			269
						1572	9									
06	13200 X	13121	-0-	-79	-0-	10878	3	305	4	N	1762	1585	1			446
						1938	9									
07	16706 X	16706	-0-	-0-	-0-	14769	3	178	4	N	1599	1942	1			103
						1759	9									
08	13640 X	12637	-0-	-1003	-0-	11229	3	166	4	N	1129	1057	1			175
						1242	9									

STATE CHEVYHAFTUN 56-T2-10X15 SA WELL #: 1H RRCID -> 278915 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10453 PERF.10643 - 17940

03	13919 X	10513	-0-	-3406	-0-	7434	3	196	4	N	2621	2371	1			479
						2883	9									
04	12569 X	12569	-0-	-0-	-0-	8599	3	529	4	N	3128	3447	1			160
						3441	9									
05	12482 X	12482	-0-	-0-	-0-	8728	3	214	4	N	3218	3011	1			367
						3540	9									
06	10170 X	5186	-0-	-4984	-0-	3993	3	85	4	N	1007	1131	1			243
						1108	9									
07	12989 X	10452	-0-	-2537	-0-	7101	3	198	4	N	2866	2955	1			154
						3153	9									
*08	13265 X	13265	-0-	-0-	-0-	9014	3	327	4	N	3567	3144	1			577
						3924	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
03	9951	X	9129	-0-	-822	-0-	5922	3	641	4	N	2333	2278	1			265
							2566	9									
04	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	8415	3	144	4	N	2070	2123	1			212
							2277	9									
05	8029	X	7604	-0-	-425	-0-	5415	3	253	4	N	1760	1879	1			93
							1936	9									
06	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	7116	3	163	4	N	1746	1408	1			431
							1921	9									
07	11191	X	7679	-0-	-3512	-0-	5056	3	211	4	N	2193	2245	1			379
							2412	9									
08	11191	X	7034	-0-	-4157	-0-	4856	3	249	4	N	1754	1759	1			374
							1929	9									

HSS STATE 113-23X14 WELL #: 1H RRCID -> 278957 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 9157 - 18843

03	57447	X	57447	-0-	-0-	-0-	50652	3	1261	4	Y	5031	4920	1			272
							5534	9									
04	47010	X	41307	-0-	-5703	-0-	37435	3	863	4	Y	2735	2841	1			166
							3009	9									
05	57655	X	57655	-0-	-0-	-0-	52280	3	479	4	Y	4451	4439	1			178
							4896	9									
06	55590	X	36827	-0-	-18763	-0-	33797	3	285	4	Y	2495	2610	1			63
							2745	9									
07	57443	X	47857	-0-	-9586	-0-	44095	3	356	4	Y	3096	3026	1			133
							3406	9									
*08	48186	X	48186	-0-	-0-	-0-	45526	3	294	4	Y	2151	1989	1			295
							2366	9									

STATE BARLOW 57-T2-47X2 WELL #: 1H RRCID -> 278999 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 10149 PERF.10133 - 18190

03	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	8114	3	159	4	Y	2699	2511	1			454
							2969	9									
04	7380	X	5584	-0-	-1796	-0-	3503	3	675	4	Y	1278	1518	1			214
							1406	9									
05	7626	X	5328	-0-	-2298	-0-	4149	3	157	4	Y	929	1064	1			79
							1022	9									
06	10890	X	3341	-0-	-7549	-0-	3081	3	191	4	Y	63					142
							69	9									
07	11253	X	432	-0-	-10821	-0-	225	3	100	4	Y	97					239
							107	9									
08	11253	X	8086	-0-	-3167	-0-	4464	3	208	4	Y	3104	3058	1			285
							3414	9									

LOWE ROYALTY PARTNERS 56-T2-20 WELL #: 2H RRCID -> 279011 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10357 - 15020

03	15283	X	13117	-0-	-2166	-0-	11717	3	389	4	Y	919	1107	1			121
							1011	9									
04	14790	X	10983	-0-	-3807	-0-	9301	3	487	4	Y	1086	1135	1			72
							1195	9									
05	19454	X	19454	-0-	-0-	-0-	17484	3	737	4	Y	1121	1051	1			142
							1233	9									
06	15315	X	15315	-0-	-0-	-0-	12828	3	229	4	Y	2053	1893	1			302
							2258	9									
07	15252	X	10959	-0-	-4293	-0-	9321	3	273	4	Y	1241	1474	1			69
							1365	9									
08	12989	X	10047	-0-	-2942	-0-	8752	3	183	4	Y	1011	948	1			132
							1112	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
03	11718	X	9587	-0-	-2131	-0-	7217	3	134	4	N	2033	2135	1			80
							2236	9									
04	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	9367	3	169	4	N	2768	2691	1			157
							3045	9									
05	9021	X	8475	-0-	-546	-0-	6400	3	143	4	N	1756	1778	1			135
							1932	9									
06	13842	X	13842	-0-	-0-	-0-	10505	3	334	4	N	2730	2489	1			376
							3003	9									
07	16400	X	16400	-0-	-0-	-0-	13020	3	144	4	N	2942	2986	1			332
							3236	9									
*08	19107	X	19107	-0-	-0-	-0-	15638	3	165	4	N	3004	3041	1			295
							3304	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
03	24426	X	24426	-0-	-0-	-0-	17059	3	728	4	Y	6035	5957	1			177
							6639	9									
04	24622	X	24622	-0-	-0-	-0-	17273	3	154	4	Y	6541	6662	1			56
							7195	9									
05	20261	X	20261	-0-	-0-	-0-	16264	3	243	4	Y	3413	3385	1			84
							3754	9									
06	19831	X	19831	-0-	-0-	-0-	16579	3	104	4	Y	2862	2769	1			177
							3148	9									
07	21318	X	21318	-0-	-0-	-0-	16952	3	160	4	Y	3824	3883	1			118
							4206	9									
*08	17899	X	17899	-0-	-0-	-0-	14140	3	41	4	Y	3380	3402	1			96
							3718	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
03	19704	X	19704	-0-	-0-	-0-	60	1	16367	3	N	2727	2742	1			290
							277	4	3000	9							
04	24736	X	24736	-0-	-0-	-0-	79	1	21131	3	N	3034	2740	1			584
							189	4	3337	9							
05	21543	X	21543	-0-	-0-	-0-	98	1	18680	3	N	2165	2359	1			390
							383	4	2382	9							
06	22359	X	22359	-0-	-0-	-0-	104	1	19173	3	N	2546	2635	1			301
							281	4	2801	9							
07	13330	X	5235	-0-	-8095	-0-	22	1	3126	3	N	1754	1850	1			205
							158	4	1929	9							
08	4991	X	4583	-0-	-408	-0-	10	1	2294	3	N	1551	1462	1			294
							573	4	1706	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
03	15689	X	15689	-0-	-0-	-0-	14171	3	331	4	Y	1079	1109	1			40
							1187	9									
04	12390	X	5604	-0-	-6786	-0-	3108	3	40	4	Y	2233	2168	1			105
							2456	9									
05	12803	X	3460	-0-	-9343	-0-	2863	3	5	4	Y	538	613	1			30
							592	9									
06	12390	X	10552	-0-	-1838	-0-	7390	3	23	4	Y	2854	2643	1			241
							3139	9									
07	12803	X	8829	-0-	-3974	-0-	7294	3	22	4	Y	1375	1588	1			28
							1513	9									
*08	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	9629	3	76	4	Y	1856	1656	1			228
							2042	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
03	23188	X	17123	-0-	-6065	-0-	13464	3	1072	4	N	2352	2390	1			227
							2587	9									
04	22440	X	16144	-0-	-6296	-0-	13211	3	78	4	N	2595	2392	1			430
							2855	9									
05	23188	X	7231	-0-	-15957	-0-	6227	3	50	4	N	867	1297	1			-0-
							954	9									
06	22440	X	14908	-0-	-7532	-0-	11493	3	261	4	N	2867	2520	1			347
							3154	9									
07	17112	X	12467	-0-	-4645	-0-	9022	3	643	4	N	2547	2725	1			169
							2802	9									
08	17112	X	11366	-0-	-5746	-0-	8519	3	86	4	N	2510	2369	1			310
							2761	9									

STATE MONEY 57-T3-20 WELL #: 1H RRCID -> 279453 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10015 - 14678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27384	X	27384	-0-	-0-	-0-	23872	3	224	4	Y	2989	2844	1			262
							3288	9									
04	16380	X	14858	-0-	-1522	-0-	11617	3	163	4	Y	2798	2914	1			146
							3078	9									
05	16926	X	15773	-0-	-1153	-0-	13848	3	53	4	Y	1702	1726	1			122
							1872	9									
06	16380	X	11264	-0-	-5116	-0-	8701	3	124	4	Y	2217	2083	1			256
							2439	9									
07	16926	X	13987	-0-	-2939	-0-	12313	3	289	4	Y	1259	1383	1			132
							1385	9									
08	15438	X	13634	-0-	-1804	-0-	11462	3	1317	4	Y	777	793	1			116
							855	9									

STATE CUMBERLAND 57-T2-16 WELL #: 2H RRCID -> 279512 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10122 - 14945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27791	X	27791	-0-	-0-	-0-	84	1	24116	3	Y	2989	2794	1			443
							303	4	3288	9							
04	19801	X	19801	-0-	-0-	-0-	455	1	18302	3	Y	822	1206	1			59
							140	4	904	9							
05	19824	X	19824	-0-	-0-	-0-	540	1	17370	3	Y	1470	1344	1			185
							297	4	1617	9							
06	21057	X	21057	-0-	-0-	-0-	828	1	18616	3	Y	1245	1279	1			151
							243	4	1370	9							
07	6169	X	2012	-0-	-4157	-0-	533	1	581	3	Y	786	682	1			255
							33	4	865	9							
08	6603	X	5027	-0-	-1576	-0-	352	1	2861	3	Y	1621	1696	1			180
							31	4	1783	9							

SIGLER STATE 57-T2-22 WELL #: 2H RRCID -> 279609 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10289 - 15078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39722	X	39722	-0-	-0-	-0-	130	1	36848	3	Y	2377	2539	1			245
							129	4	2615	9							
04	40637	X	40637	-0-	-0-	-0-	140	1	37254	3	Y	2706	2724	1			227
							266	4	2977	9							
05	40382	X	40382	-0-	-0-	-0-	199	1	36519	3	Y	2697	2489	1			435
							697	4	2967	9							
06	35620	X	35620	-0-	-0-	-0-	177	1	32563	3	Y	1773	1863	1			345
							930	4	1950	9							
07	23963	X	17267	-0-	-6696	-0-	113	1	15597	3	Y	1232	1414	1			163
							202	4	1355	9							
08	20336	X	16248	-0-	-4088	-0-	72	1	15441	3	Y	533	620	1			76
							149	4	586	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
03	7502	X	3456	-0-	-4046	-0-	2225	3	215	4	N	924	944	1			186
							1016	9									
04	7260	X	3527	-0-	-3733	-0-	1632	3	230	4	N	1514	1129	1			571
							1665	9									
05	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	6026	3	298	4	N	1794	1960	1			405
							1973	9									
06	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	6535	3	298	4	N	937	928	1			414
							1031	9									
07	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	3392	3	355	4	N	877	933	1			358
							965	9									
08	8308	X	6279	-0-	-2029	-0-	4598	3	229	4	N	1320	1306	1			372
							1452	9									

STATE PISH 57-T3-36 WELL #: 1H RRCID -> 280224 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 10150 PERF.10283 - 15072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14322	X	9242	-0-	-5080	-0-	7074	3	241	4	N	1752	1647	1			470
							1927	9									
04	13860	X	9840	-0-	-4020	-0-	7603	3	201	4	N	1851	1991	1			330
							2036	9									
05	14322	X	9922	-0-	-4400	-0-	7415	3	239	4	N	2062	2061	1			331
							2268	9									
06	10020	X	9664	-0-	-356	-0-	7799	3	251	4	N	1467	1668	1			130
							1614	9									
07	10168	X	9456	-0-	-712	-0-	6346	3	186	4	N	2658	2405	1			383
							2924	9									
08	10168	X	7640	-0-	-2528	-0-	5705	3	169	4	N	1605	1836	1			152
							1766	9									

MOCAP 56-T1-25 WELL #: 2H RRCID -> 280254 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 11032 PERF.11164 - 16027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	228	1	3383	3	Y	89	91	1			11
							505	4	98	9							
04	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	109	1	286	3	Y	1561	1455	1			117
							57	4	1717	9							
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-	117	1			-0-
06	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	315	3	12	4	Y	1198	1083	1			115
							1318	9									
07	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	1339	1	1728	3	Y	1786	1681	1			220
							449	4	1965	9							
*08	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	1282	1	6237	3	Y	2107	2279	1			48
							196	4	2318	9							

STATE PACIFIC 55-T2-8X17 WELL #: 1H RRCID -> 280749 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11056 - 18450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12473	X	12473	-0-	-0-	-0-	1281	1	8009	3	N	2668	2379	1			456
							248	4	2935	9							
04	16816	X	16816	-0-	-0-	-0-	2454	1	11063	3	N	2993	2924	1			525
							7	4	3292	9							
05	15424	X	15424	-0-	-0-	-0-	3095	1	9114	3	N	2910	2787	1			648
							14	4	3201	9							
06	17300	X	17300	-0-	-0-	-0-	3456	1	10923	3	N	2654	3169	1			133
							2	4	2919	9							
07	14219	X	14219	-0-	-0-	-0-	2837	1	7890	3	N	3174	2940	1			367
							1	4	3491	9							
*08	12480	X	12480	-0-	-0-	-0-	2786	1	6390	3	N	3003	3159	1			211
							1	4	3303	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
03	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	339	1	5218	3	Y	3054	2989	1			379
							747	4	3359	9							
04	11957	X	11957	-0-	-0-	-0-	2033	1	7232	3	Y	1464	1734	1			109
							1082	4	1610	9							
05	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	1704	1	6665	3	Y	2390	2317	1			182
							218	4	2629	9							
06	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	7195	3	215	4	Y	1198	1265	1			115
							1318	9									
07	15764	X	15764	-0-	-0-	-0-	1569	1	11013	3	Y	2426	2242	1			299
							513	4	2669	9							
*08	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	1292	1	6824	3	Y	1767	2026	1			40
							228	4	1944	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
03	15716	X	15716	-0-	-0-	-0-	11657	3	582	4	N	3161	3531	1			116
							3477	9									
04	14100	X	6035	-0-	-8065	-0-	4143	3	167	4	N	1568	1616	1			68
							1725	9									
05	14866	X	14866	-0-	-0-	-0-	10961	3	356	4	N	3226	2923	1			371
							3549	9									
06	15210	X	13380	-0-	-1830	-0-	9743	3	280	4	N	3052	3001	1			422
							3357	9									
07	15717	X	10760	-0-	-4957	-0-	7775	3	284	4	N	2455	2813	1			64
							2701	9									
08	15717	X	15647	-0-	-70	-0-	11370	3	250	4	N	3661	3480	1			245
							4027	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
03	27279	X	27279	-0-	-0-	-0-	21879	3	912	4	N	4080	4215	1			466
							4488	9									
04	31795	X	31795	-0-	-0-	-0-	27355	3	179	4	N	3874	4068	1			272
							4261	9									
05	29770	X	29770	-0-	-0-	-0-	25264	3	121	4	N	3986	3457	1			801
							4385	9									
06	25021	X	25021	-0-	-0-	-0-	20932	3	159	4	N	3573	3826	1			548
							3930	9									
07	20829	X	20829	-0-	-0-	-0-	16919	3	97	4	N	3466	3603	1			411
							3813	9									
*08	25252	X	25252	-0-	-0-	-0-	21393	3	54	4	N	3459	3260	1			610
							3805	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
03	30870	X	30870	-0-	-0-	-0-	992	1	24905	3	Y	3609	3627	1			125
							1003	4	3970	9							
04	14370	X	12016	-0-	-2354	-0-	1535	1	8649	3	Y	1569	1633	1			61
							106	4	1726	9							
05	14849	X	13464	-0-	-1385	-0-	2068	1	9475	3	Y	1661	1687	1			35
							94	4	1827	9							
06	15715	X	15715	-0-	-0-	-0-	2173	1	9376	3	Y	3563	3509	1			89
							247	4	3919	9							
07	14849	X	13889	-0-	-960	-0-	2294	1	9192	3	Y	1109	1096	1			102
							1183	4	1220	9							
08	11346	X	10599	-0-	-747	-0-	1288	1	8471	3	Y	700	735	1			67
							70	4	770	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
03	14446	X	9101	-0-	-5345	-0-	1500	1	4627	3	N	2366	2204	1			259
							371	4	2603	9							
04	13980	X	8958	-0-	-5022	-0-	1362	1	4963	3	N	2048	1861	1			446
							380	4	2253	9							
05	12989	X	2171	-0-	-10818	-0-	480	1	1242	3	N	222	377	1			291
							205	4	244	9							
06	12570	X	5566	-0-	-7004	-0-	205	1	4629	3	Y	606	844	1			53
							65	4	667	9							
07	9269	X	6821	-0-	-2448	-0-	18	1	588	3	Y	5650	5502	1			201
							6215	9									
08	9269	X	1116	-0-	-8153	-0-	80	1	224	3	Y	737	884	1			54
							1	4	811	9							

STATE TIEMANN 56-T2-28 WELL #: 1H RRCID -> 281608 COMPL. DATE 05/01/2016 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10728 - 15413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	708	1	10303	3	Y	209	214	1			4
							22	4	230	9							
04	2070	X	1729	-0-	-341	-0-	330	1	1340	3	Y	32	35	1			1
							24	4	35	9							
05	9021	X	2935	-0-	-6086	-0-	227	1	2350	3	Y	324	314	1			11
							2	4	356	9							
06	10800	X	4296	-0-	-6504	-0-	452	1	3564	3	Y	252	253	1			10
							3	4	277	9							
07	3960	X	2906	-0-	-1054	-0-	305	1	1756	3	Y	750	737	1			23
							20	4	825	9							
08	4464	X	3054	-0-	-1410	-0-	501	1	1685	3	Y	782	741	1			64
							8	4	860	9							

MINERAL PURSUIT 55-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 281840 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11605 - 15810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16616	X	12277	-0-	-4339	-0-	186	1	7739	3	N	2531	2647	1			68
							1568	4	2784	9							
04	16080	X	6901	-0-	-9179	-0-	642	1	3517	3	N	1712	1251	1			529
							859	4	1883	9							
05	13035	X	13035	-0-	-0-	-0-	2040	1	7724	3	N	2855	2970	1			414
							130	4	3141	9							
06	11880	X	10506	-0-	-1374	-0-	1698	1	6143	3	N	2415	2637	1			192
							8	4	2657	9							
07	12276	X	8811	-0-	-3465	-0-	1439	1	4941	3	N	2195	2298	1			89
							16	4	2415	9							
08	13020	X	9778	-0-	-3242	-0-	1372	1	5758	3	N	2385	2138	1			336
							24	4	2624	9							

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: 1H RRCID -> 281881 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9908 - 14626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	1072	1	4343	3	N	446	382	1			269
							181	4	491	9							
04	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	1249	1	4787	3	N	1243	1333	1			179
							136	4	1367	9							
05	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	2428	1	3861	3	N	1239	1107	1			311
							386	4	1363	9							
06	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	822	1	1083	3	N	457	519	1			249
							329	4	503	9							
07	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	1919	1	2562	3	N	2157	1818	1			588
							407	4	2373	9							
*08	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	2210	1	1890	3	N	250	564	1			274
							548	4	275	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
03	33846	X	33846	-0-	-0-	-0-	550	1	26626	3	Y	5972	5871	1			162
							101	4	6569	9							
04	33131	X	33131	-0-	-0-	-0-	628	1	27120	3	Y	4603	4663	1			102
							320	4	5063	9							
05	32480	X	32480	-0-	-0-	-0-	1009	1	28177	3	Y	2850	2905	1			47
							159	4	3135	9							
06	17010	X	14877	-0-	-2133	-0-	660	1	11847	3	Y	2067	1998	1			116
							96	4	2274	9							
07	17577	X	14864	-0-	-2713	-0-	903	1	11343	3	Y	2334	2388	1			62
							51	4	2567	9							
08	21979	X	16182	-0-	-5797	-0-	1019	1	12512	3	Y	2158	2144	1			76
							277	4	2374	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
03	13950	X	12371	-0-	-1579	-0-	9234	3	321	4	Y	2560	2257	1			443
							2816	9									
04	15377	X	15377	-0-	-0-	-0-	407	1	11036	3	Y	3414	3560	1			297
							179	4	3755	9							
05	13981	X	12296	-0-	-1685	-0-	386	1	8910	3	Y	2567	2543	1			321
							176	4	2824	9							
06	13530	X	9643	-0-	-3887	-0-	294	1	6609	3	Y	2200	2305	1			216
							320	4	2420	9							
07	15903	X	13435	-0-	-2468	-0-	406	1	9453	3	Y	3053	3028	1			241
							218	4	3358	9							
*08	13136	X	13136	-0-	-0-	-0-	432	1	9344	3	Y	2870	2943	1			168
							203	4	3157	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
03	24681	X	24681	-0-	-0-	-0-	992	1	19654	3	Y	3000	2832	1			253
							735	4	3300	9							
04	21300	X	10989	-0-	-10311	-0-	387	1	8363	3	Y	1883	2065	1			71
							168	4	2071	9							
05	16275	X	12165	-0-	-4110	-0-	467	1	7257	3	Y	4037	3996	1			112
							4441	9									
06	22290	X	15580	-0-	-6710	-0-	413	1	6737	3	Y	7505	7410	1			207
							174	4	8256	9							
07	23033	X	5299	-0-	-17734	-0-	375	1	2841	3	Y	1835	1919	1			123
							64	4	2019	9							
*08	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	571	1	5750	3	Y	3092	3110	1			105
							129	4	3401	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
03	15418	X	15418	-0-	-0-	-0-	1284	1	11683	3	N	2018	1761	1			336
							231	4	2220	9							
04	15768	X	15768	-0-	-0-	-0-	2663	1	10446	3	N	2006	1781	1			561
							452	4	2207	9							
05	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	2264	1	6239	3	N	1799	2130	1			230
							949	4	1979	9							
06	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	1341	1	3220	3	N	780	875	1			135
							905	4	858	9							
07	14005	X	14005	-0-	-0-	-0-	2565	1	8251	3	N	1911	1714	1			332
							1087	4	2102	9							
*08	15004	X	15004	-0-	-0-	-0-	2373	1	6810	3	N	1837	1812	1			357
							3800	4	2021	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
*09	31577	X	31577	-0-	-0-	-0-	169	1	26523	3	N	4200	3702	1			859
							265	4	4620	9							
*10	32914	X	32914	-0-	-0-	-0-	302	1	26032	3	N	5535	5677	1			717
							491	4	6089	9							
11	30462	X	30462	-0-	-0-	-0-	795	1	22497	3	N	6216	5754	1			1179
							332	4	6838	9							
12	37825	X	37825	-0-	-0-	-0-	1850	1	28474	3	N	6543	6346	1			1376
							304	4	7197	9							
01	39764	X	39764	-0-	-0-	-0-	1640	1	31154	3	N	6272	7044	1			604
							71	4	6899	9							
02	28230	X	28230	-0-	-0-	-0-	1510	1	21148	3	N	4833	4854	1			583
							256	4	5316	9							
03	35645	X	35645	-0-	-0-	-0-	2071	1	26844	3	N	6018	5932	1			669
							110	4	6620	9							
04	34164	X	34164	-0-	-0-	-0-	2430	1	25167	3	N	5809	5769	1			709
							177	4	6390	9							
05	28228	X	28228	-0-	-0-	-0-	2345	1	19350	3	N	5645	5881	1			473
							323	4	6210	9							
06	12908	X	12908	-0-	-0-	-0-	1346	1	8741	3	N	2451	2610	1			314
							125	4	2696	9							
07	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	738	1	8179	3	N	2427	2043	1			698
							98	4	2670	9							
*08	30996	X	30996	-0-	-0-	-0-	2433	1	23004	3	N	4924	4988	1			634
							143	4	5416	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
03	38978	X	38978	-0-	-0-	-0-	596	1	37268	3	Y	873	884	1			14
							154	4	960	9							
04	26037	X	26037	-0-	-0-	-0-	316	1	21110	3	Y	3909	3747	1			176
							311	4	4300	9							
05	24104	X	24104	-0-	-0-	-0-	449	1	21151	3	Y	2195	2311	1			60
							89	4	2415	9							
06	29265	X	29265	-0-	-0-	-0-	525	1	23958	3	Y	4234	4100	1			194
							125	4	4657	9							
07	39096	X	39096	-0-	-0-	-0-	788	1	35171	3	Y	2731	2781	1			144
							133	4	3004	9							
08	15779	X	12561	-0-	-3218	-0-	778	1	7429	3	Y	3852	3670	1			326
							117	4	4237	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
03	16244	X	11169	-0-	-5075	-0-	1471	1	6991	3	N	2282	2020	1			456
							197	4	2510	9							
04	17423	X	17423	-0-	-0-	-0-	2926	1	10517	3	N	3423	3528	1			351
							215	4	3765	9							
05	13673	X	13673	-0-	-0-	-0-	2653	1	8302	3	N	2346	2415	1			282
							137	4	2581	9							
06	11910	X	8111	-0-	-3799	-0-	2051	1	5340	3	N	601	738	1			145
							59	4	661	9							
07	18011	X	8634	-0-	-9377	-0-	2484	1	4226	3	N	1639	1689	1			95
							121	4	1803	9							
08	18011	X	9066	-0-	-8945	-0-	1890	1	5353	3	N	1643	1643	1			95
							16	4	1807	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE MOMENTUM 56-T2-17X8 SA WELL #: 1H RRCID -> 282114 COMPL. DATE 01/05/2020 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10910 - 18479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23157	X	20547	-0-	-2610	-0-	1459	1	14014	3	Y	4530	4610	1			24
							91	4	4983	9							
04	22410	X	18907	-0-	-3503	-0-	1854	1	12470	3	Y	4163	3916	1			271
							4	4	4579	9							
05	28036	X	28036	-0-	-0-	-0-	2783	1	20790	3	Y	4003	4061	1			213
							60	4	4403	9							
06	28009	X	28009	-0-	-0-	-0-	3115	1	19003	3	Y	4559	4580	1			192
							876	4	5015	9							
07	32924	X	32924	-0-	-0-	-0-	4307	1	21609	3	Y	5157	5284	1			65
							1335	4	5673	9							
*08	29577	X	29577	-0-	-0-	-0-	3033	1	21134	3	Y	4918	4723	1			260
							5410	9									

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1401H RRCID -> 282289 COMPL. DATE 07/09/2016 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10346 - 15141

03	6169	X	5207	-0-	-962	-0-	4792	3	282	4	Y	121	111	1			15
							133	9									
04	5970	X	2606	-0-	-3364	-0-	2181	3	91	4	Y	304	271	1			48
							334	9									
05	15504	X	15504	-0-	-0-	-0-	13951	3	21	4	Y	1393	1358	1			83
							1532	9									
06	13673	X	13673	-0-	-0-	-0-	11013	3	1382	4	Y	1162	1110	1			135
							1278	9									
07	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	6841	3	765	4	Y	210	340	1			5
							231	9									
08	14973	X	7647	-0-	-7326	-0-	7212	3	435	9	Y	395	379	1			21

STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA WELL #: 1H RRCID -> 282290 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10076 - 17430

*09	14250	X	5109	-0-	-9141	-0-	3992	3	58	4	N	963	1289	1			169
							1059	9									
*10	22464	X	22464	-0-	-0-	-0-	187	1	20605	3	N	1231	1273	1			127
							318	4	1354	9							
11	22267	X	22267	-0-	-0-	-0-	359	1	19259	3	N	1663	1309	1			481
							820	4	1829	9							
12	27144	X	27144	-0-	-0-	-0-	286	1	24635	3	N	1478	1200	1			759
							597	4	1626	9							
01	26534	X	26534	-0-	-0-	-0-	275	1	24558	3	N	1492	2003	1			248
							60	4	1641	9							
02	20776	X	14607	-0-	-6169	-0-	61	1	13449	3	N	893	855	1			286
							115	4	982	9							
03	31072	X	31072	-0-	-0-	-0-	102	1	28775	3	N	1866	1685	1			467
							142	4	2053	9							
04	30546	X	30546	-0-	-0-	-0-	727	1	27815	3	N	1633	1494	1			606
							208	4	1796	9							
05	26914	X	26914	-0-	-0-	-0-	773	1	23631	3	N	1908	1977	1			537
							411	4	2099	9							
06	25881	X	25881	-0-	-0-	-0-	748	1	23203	3	N	1422	1652	1			307
							366	4	1564	9							
07	23002	X	9394	-0-	-13608	-0-	691	1	6667	3	N	1477	1647	1			137
							411	4	1625	9							
*08	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	676	1	6858	3	N	1153	911	1			379
							562	4	1268	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1202H RRCID -> 282448 COMPL. DATE 07/13/2016 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10318 - 15085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19768	X	19768	-0-	-0-	-0-	17824	3	1124	4	Y	745	747	1			92
							820	9									
04	13380	X	8170	-0-	-5210	-0-	5997	3	637	4	Y	1396	1267	1			221
							1536	9									
05	13826	X	12092	-0-	-1734	-0-	7933	3	10	4	Y	3772	3769	1			224
							4149	9									
06	13380	X	10071	-0-	-3309	-0-	5899	3	740	4	Y	3120	2982	1			362
							3432	9									
07	13826	X	12497	-0-	-1329	-0-	7451	3	835	4	Y	3828	4095	1			95
							4211	9									
08	13206	X	11583	-0-	-1623	-0-	7647	3	3936	9	Y	3578	3478	1			195

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282846 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10473 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12865	X	11315	-0-	-1550	-0-	1742	1	8599	3	Y	830	654	1			194
							61	4	913	9							
04	13110	X	11749	-0-	-1361	-0-	553	1	5362	3	Y	5287	5051	1			430
							18	4	5816	9							
05	13547	X	12639	-0-	-908	-0-	1087	1	8544	3	Y	2711	3024	1			117
							26	4	2982	9							
06	13110	X	8950	-0-	-4160	-0-	678	1	6328	3	Y	1761	1814	1			64
							7	4	1937	9							
07	31250	X	31250	-0-	-0-	-0-	2428	1	25915	3	Y	2435	2336	1			163
							228	4	2679	9							
*08	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	432	1	9203	3	Y	1627	1660	1			130
							54	4	1790	9							

AMARILLO BY MORNING 54-T2-42 WELL #: 1H RRCID -> 282869 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11461 - 16309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	3955	-0-	-2245	-0-	2060	1	1620	3	Y	90	167	1			12
							176	4	99	9							
04	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	1356	1	2828	3	Y	1610	1370	1			252
							403	4	1771	9							
05	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	2490	1	3561	3	Y	1141	1264	1			129
							263	4	1255	9							
06	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	1999	1	2084	3	Y	770	808	1			91
							76	4	847	9							
07	6572	X	4753	-0-	-1819	-0-	2555	1	1082	3	Y	938	871	1			158
							84	4	1032	9							
08	7564	X	2245	-0-	-5319	-0-	1117	1	588	3	Y	433	500	1			91
							64	4	476	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
03	8153	X	5305	-0-	-2848	-0-	1577	1	1223	3	Y	2149	2204	1			283
							141	4	2364	9							
04	7890	X	6805	-0-	-1085	-0-	1634	1	3770	3	Y	836	988	1			131
							481	4	920	9							
05	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	2558	1	4152	3	Y	1144	1146	1			129
							302	4	1258	9							
06	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	2213	1	2647	3	Y	994	1006	1			117
							88	4	1093	9							
07	7037	X	6859	-0-	-178	-0-	3358	1	1800	3	Y	1391	1274	1			234
							171	4	1530	9							
08	8277	X	4382	-0-	-3895	-0-	1690	1	1054	3	Y	1368	1315	1			287
							133	4	1505	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 3H RRCID -> 282880 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10476 - 15072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15293 X	15293	-0-	-0-	-0-	2312	1	11924	3	Y	883	711	1			207
						86	4	971	9							
04	16643 X	16643	-0-	-0-	-0-	1408	1	13742	3	Y	1299	1400	1			106
						64	4	1429	9							
05	15810 X	13591	-0-	-2219	-0-	1307	1	10357	3	Y	1726	1757	1			75
						28	4	1899	9							
06	16486 X	16486	-0-	-0-	-0-	1354	1	12588	3	Y	2263	2256	1			82
						55	4	2489	9							
07	23140 X	23140	-0-	-0-	-0-	1432	1	19264	3	Y	1983	1933	1			132
						263	4	2181	9							
*08	29333 X	29333	-0-	-0-	-0-	1038	1	24387	3	Y	3495	3347	1			280
						63	4	3845	9							

DIPPING DODSON 33-96 WELL #: 1H RRCID -> 283084 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11199 - 18052

03	29991 X	29991	-0-	-0-	-0-	2989	1	23751	3	Y	2328	2039	1			557
						690	4	2561	9							
04	27731 X	27731	-0-	-0-	-0-	3464	1	20355	3	Y	2913	2920	1			550
						708	4	3204	9							
05	34554 X	34554	-0-	-0-	-0-	4151	1	26532	3	Y	2806	2750	1			606
						784	4	3087	9							
06	21900 X	15116	-0-	-6784	-0-	966	1	11363	3	Y	2181	2137	1			650
						388	4	2399	9							
07	22630 X	3077	-0-	-19553	-0-	251	1	2411	3	Y	303	510	1			443
						82	4	333	9							
08	12183 X	4288	-0-	-7895	-0-	883	1	2839	3	Y	241	324	1			360
						301	4	265	9							

CITATION 57-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 283120 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	38347 X	19254	-0-	-19093	-0-	10678	3	1860	4	Y	6105	6047	1			207
						6716	9									
04	33120 X	26046	-0-	-7074	-0-	19900	3	286	4	Y	5327	5313	1			221
						5860	9									
05	31682 X	31146	-0-	-536	-0-	25665	3	307	4	Y	4704	4666	1			259
						5174	9									
06	31673 X	31673	-0-	-0-	-0-	27252	3	139	4	Y	3893	3509	1			643
						4282	9									
07	36356 X	36356	-0-	-0-	-0-	31594	3	172	4	Y	4173	4598	1			218
						4590	9									
*08	33210 X	33210	-0-	-0-	-0-	29031	3	276	4	Y	3548	3577	1			189
						3903	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: 2H RRCID -> 283253 COMPL. DATE 09/18/2016 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10686 - 15468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15810	X	10443	-0-	-5367	-0-	1886	1	7921	3	Y	513	410	1			120
							72	4	564	9							
04	36935	X	36935	-0-	-0-	-0-	3409	1	32339	3	Y	966	1007	1			79
							124	4	1063	9							
05	36002	X	36002	-0-	-0-	-0-	3804	1	30176	3	Y	1768	1771	1			76
							77	4	1945	9							
06	30855	X	30855	-0-	-0-	-0-	2872	1	26694	3	Y	1096	1132	1			40
							83	4	1206	9							
07	22661	X	9396	-0-	-13265	-0-	653	1	8057	3	Y	561	564	1			37
							69	4	617	9							
08	37169	X	9164	-0-	-28005	-0-	406	1	7710	3	Y	873	840	1			70
							88	4	960	9							

STATE FLOYD 33-96 SA WELL #: 4601H RRCID -> 283768 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11227 - 16688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19300	X	19300	-0-	-0-	-0-	1772	1	13459	3	Y	3312	3008	1			792
							426	4	3643	9							
04	19259	X	19259	-0-	-0-	-0-	2466	1	13744	3	Y	2301	2659	1			434
							518	4	2531	9							
05	11966	X	10103	-0-	-1863	-0-	1139	1	6219	3	Y	2291	2230	1			495
							225	4	2520	9							
06	12360	X	12338	-0-	-22	-0-	1304	1	9612	3	Y	969	1175	1			289
							356	4	1066	9							
07	12772	X	4669	-0-	-8103	-0-	358	1	3953	3	Y	260	227	1			322
							72	4	286	9							
08	15748	X	5700	-0-	-10048	-0-	757	1	4275	3	Y	368	235	1			455
							263	4	405	9							

STATE LAZY ACRE 57-T2-44 WELL #: W101H RRCID -> 283932 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10213 - 14946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41109	X	41109	-0-	-0-	-0-	151	1	33788	3	N	6293	6291	1			239
							248	4	6922	9							
04	40380	X	33575	-0-	-6805	-0-	429	1	28183	3	N	4358	4387	1			210
							169	4	4794	9							
05	44642	X	44642	-0-	-0-	-0-	3266	1	35334	3	N	5341	5396	1			155
							167	4	5875	9							
06	40380	X	36752	-0-	-3628	-0-	4075	1	27650	3	N	4205	4130	1			230
							401	4	4626	9							
07	41106	X	20048	-0-	-21058	-0-	2582	1	15057	3	N	2050	2126	1			154
							154	4	2255	9							
08	44640	X	38998	-0-	-5642	-0-	6380	1	26056	3	N	4777	4625	1			306
							1307	4	5255	9							

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W106H RRCID -> 284001 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10956 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20720	X	20720	-0-	-0-	-0-	1209	1	15417	3	Y	3637	3211	1			552
							93	4	4001	9							
04	22006	X	22006	-0-	-0-	-0-	2798	1	16784	3	Y	1837	2166	1			223
							403	4	2021	9							
05	24333	X	24333	-0-	-0-	-0-	4170	1	17073	3	Y	2806	2790	1			239
							3	4	3087	9							
06	24231	X	24231	-0-	-0-	-0-	3862	1	17831	3	Y	2305	2355	1			189
							2	4	2536	9							
07	20119	X	16419	-0-	-3700	-0-	3852	1	9263	3	Y	3001	3131	1			59
							3	4	3301	9							
08	15965	X	14530	-0-	-1435	-0-	2661	1	7491	3	Y	3980	3739	1			300
							4378	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W107H RRCID -> 284079 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10746 PERF.11034 - 15630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22428	X	22428	-0-	-0-	-0-	1158	1	15069	3	Y	5581	4885	1			847
							62	4	6139	9							
04	20400	X	15451	-0-	-4949	-0-	1829	1	11047	3	Y	2092	2685	1			254
							274	4	2301	9							
05	17248	X	17248	-0-	-0-	-0-	2777	1	11361	3	Y	2825	2838	1			241
							2	4	3108	9							
06	21240	X	16745	-0-	-4495	-0-	2476	1	11334	3	Y	2667	2689	1			219
							1	4	2934	9							
07	21948	X	11802	-0-	-10146	-0-	2508	1	6118	3	Y	2885	3047	1			57
							2	4	3174	9							
*08	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	1895	1	5336	3	Y	3833	3601	1			289
							4216	9									

STATE TRINITY 56-T2-34 WELL #: W105H RRCID -> 284082 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 10730 PERF.11061 - 15518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14291	X	11805	-0-	-2486	-0-	863	1	9957	3	Y	699	667	1			106
							216	4	769	9							
04	15991	X	15991	-0-	-0-	-0-	1567	1	9010	3	Y	4685	4222	1			569
							260	4	5154	9							
05	17844	X	17844	-0-	-0-	-0-	3203	1	11276	3	Y	3055	3364	1			260
							4	4	3361	9							
06	20028	X	20028	-0-	-0-	-0-	3866	1	13210	3	Y	2676	2716	1			220
							8	4	2944	9							
07	14291	X	12404	-0-	-1887	-0-	3517	1	6153	3	Y	2481	2652	1			49
							5	4	2729	9							
*08	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	2980	1	8191	3	Y	1262	1216	1			95
							1388	9									

STATE BLACK STONE 57-T3-36 WELL #: 1H RRCID -> 284134 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10283 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35154	X	27097	-0-	-8057	-0-	1189	1	21683	3	Y	3558	3605	1			194
							311	4	3914	9							
04	31920	X	25540	-0-	-6380	-0-	1539	1	19578	3	Y	3804	3799	1			199
							239	4	4184	9							
05	32984	X	23910	-0-	-9074	-0-	1006	1	18623	3	Y	3691	3625	1			265
							221	4	4060	9							
06	31920	X	27468	-0-	-4452	-0-	22965	3	249	4	Y	3867	3968	1			164
							4254	9									
07	27094	X	24617	-0-	-2477	-0-	20830	3	397	4	Y	3082	3092	1			154
							3390	9									
*08	33260	X	33260	-0-	-0-	-0-	28067	3	212	4	Y	4528	4255	1			427
							4981	9									

STATE APACHE 56-57-T3 WELL #: 1402H RRCID -> 284255 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10408 - 14957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40548	X	26406	-0-	-14142	-0-	3231	1	17756	3	N	4732	4984	1			269
							214	4	5205	9							
04	39240	X	29663	-0-	-9577	-0-	3471	1	20559	3	N	5120	5129	1			260
							1	4	5632	9							
05	34131	X	28748	-0-	-5383	-0-	3337	1	21042	3	N	3952	3602	1			610
							22	4	4347	9							
06	30360	X	18123	-0-	-12237	-0-	3360	1	11656	3	N	2323	2763	1			170
							552	4	2555	9							
07	31310	X	26712	-0-	-4598	-0-	5779	1	16487	3	N	4023	3682	1			511
							21	4	4425	9							
*08	32671	X	32671	-0-	-0-	-0-	6686	1	22609	3	N	3009	3253	1			267
							66	4	3310	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W102H RRCID -> 284436 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9742 - 14469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24738 X	23684	-0-	-1054	-0-	259	1	23421	3	Y	-0-	19	1			-0-
						4	4									
04	23940 X	16246	-0-	-7694	-0-	281	1	15901	3	Y	55	52	1			3
						3	4	61	9							
05	24707 X	18149	-0-	-6558	-0-	1039	1	15673	3	Y	1306	1218	1			91
						1437	9									
06	23910 X	16072	-0-	-7838	-0-	978	1	12658	3	Y	2210	2243	1			58
						5	4	2431	9							
07	23684 X	14167	-0-	-9517	-0-	782	1	10339	3	Y	2769	2746	1			81
						3046	9									
*08	21471 X	21471	-0-	-0-	-0-	1255	1	17122	3	Y	2762	2682	1			161
						56	4	3038	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W103H RRCID -> 284437 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9501 - 14356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38671 X	38671	-0-	-0-	-0-	361	1	32627	3	Y	5162	5065	1			327
						5	4	5678	9							
04	35302 X	35302	-0-	-0-	-0-	535	1	30233	3	Y	4116	4234	1			209
						6	4	4528	9							
05	35070 X	35070	-0-	-0-	-0-	2028	1	30655	3	Y	2169	2228	1			150
						1	4	2386	9							
06	34110 X	27645	-0-	-6465	-0-	1719	1	22721	3	Y	2909	2982	1			77
						5	4	3200	9							
07	35247 X	23864	-0-	-11383	-0-	1411	1	19436	3	Y	2743	2740	1			80
						3017	9									
08	33294 X	27503	-0-	-5791	-0-	1757	1	23553	3	Y	1930	1897	1			113
						70	4	2123	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W104H RRCID -> 284548 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9713 - 14371

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32581 X	24604	-0-	-7977	-0-	208	1	18838	3	Y	5050	5024	1			320
						3	4	5555	9							
04	31530 X	30851	-0-	-679	-0-	432	1	24546	3	Y	5335	5384	1			271
						4	4	5869	9							
05	32745 X	32745	-0-	-0-	-0-	1649	1	24950	3	Y	5586	5470	1			387
						1	4	6145	9							
06	30330 X	24422	-0-	-5908	-0-	1402	1	18596	3	Y	4018	4299	1			106
						4	4	4420	9							
07	31868 X	17649	-0-	-14219	-0-	926	1	13993	3	Y	2482	2516	1			72
						2730	9									
08	26567 X	26565	-0-	-2	-0-	1491	1	20947	3	Y	3687	3544	1			215
						71	4	4056	9							

STATE GERONIMO 57-T3-8 WELL #: W101H RRCID -> 285012 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10353 - 14978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54126 X	50970	-0-	-3156	-0-	2718	1	40640	3	N	6828	6351	1			529
						101	4	7511	9							
04	55252 X	55252	-0-	-0-	-0-	4794	1	42792	3	N	6954	6701	1			782
						17	4	7649	9							
05	45322 X	33710	-0-	-11612	-0-	2767	1	27528	3	N	3079	3728	1			133
						28	4	3387	9							
06	49320 X	46087	-0-	-3233	-0-	3599	1	35830	3	N	6040	5764	1			409
						14	4	6644	9							
07	57102 X	39783	-0-	-17319	-0-	4255	1	29839	3	N	5163	5165	1			407
						10	4	5679	9							
08	57102 X	49316	-0-	-7786	-0-	4625	1	38094	3	N	5995	6088	1			314
						2	4	6595	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: W102H RRCID -> 285015 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10944 - 15546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21762 X	19864	-0-	-1898	-0-	2506	1	12600	3	N	3381	3190	1			382
						1039	4	3719	9							
04	19830 X	19081	-0-	-749	-0-	2752	1	11889	3	N	3462	3461	1			383
						632	4	3808	9							
05	20569 X	20569	-0-	-0-	-0-	2967	1	13108	3	N	3779	3734	1			428
						337	4	4157	9							
06	20881 X	20881	-0-	-0-	-0-	2773	1	13895	3	N	3532	3501	1			459
						328	4	3885	9							
07	22867 X	22867	-0-	-0-	-0-	2956	1	15543	3	N	3771	3966	1			264
						220	4	4148	9							
*08	25703 X	25703	-0-	-0-	-0-	2819	1	19177	3	N	3241	3274	1			231
						142	4	3565	9							

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W108H RRCID -> 285017 COMPL. DATE 02/07/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10942 - 20574

03	39122 X	21899	-0-	-17223	-0-	1212	1	18669	3	Y	1834	1864	1			52
						1	4	2017	9							
04	70973 X	70973	-0-	-0-	-0-	4800	1	56483	3	Y	8800	8440	1			412
						10	4	9680	9							
05	71810 X	71810	-0-	-0-	-0-	5672	1	55385	3	Y	9724	10043	1			93
						57	4	10696	9							
06	69825 X	69825	-0-	-0-	-0-	4028	1	54318	3	Y	10284	10147	1			230
						167	4	11312	9							
07	52854 X	52854	-0-	-0-	-0-	4657	1	36449	3	Y	10659	10576	1			313
						23	4	11725	9							
08	68944 X	41283	-0-	-27661	-0-	3074	1	30561	3	Y	6932	6793	1			452
						23	4	7625	9							

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W103H RRCID -> 285038 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10321 - 13202

03	32527 X	32527	-0-	-0-	-0-	85	1	23856	3	Y	7687	7421	1			443
						130	4	8456	9							
04	22860 X	20596	-0-	-2264	-0-	49	1	13598	3	Y	6229	6077	1			595
						97	4	6852	9							
05	20595 X	20595	-0-	-0-	-0-	88	1	17071	3	Y	2854	3273	1			176
						297	4	3139	9							
06	26370 X	19214	-0-	-7156	-0-	87	1	15760	3	Y	2730	2665	1			241
						364	4	3003	9							
07	27249 X	14874	-0-	-12375	-0-	91	1	12379	3	Y	2052	2146	1			147
						147	4	2257	9							
08	24180 X	20582	-0-	-3598	-0-	74	1	15992	3	Y	4008	3926	1			229
						107	4	4409	9							

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W107H RRCID -> 285086 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10897 - 20582

03	92367 X	92367	-0-	-0-	-0-	5313	1	81668	3	Y	4876	4829	1			137
						22	4	5364	9							
04	70432 X	70432	-0-	-0-	-0-	4897	1	58748	3	Y	6158	6007	1			288
						13	4	6774	9							
05	43397 X	43397	-0-	-0-	-0-	3393	1	34398	3	Y	5066	5306	1			48
						33	4	5573	9							
06	56280 X	56280	-0-	-0-	-0-	3120	1	41679	3	Y	10284	10102	1			230
						169	4	11312	9							
07	36612 X	36612	-0-	-0-	-0-	3523	1	27739	3	Y	4847	4935	1			142
						18	4	5332	9							
08	42222 X	31084	-0-	-11138	-0-	2600	1	23666	3	Y	4265	4129	1			278
						126	4	4692	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LRP 57-T2-12 WELL #: W103H RRCID -> 285099 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10564 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23126	X	22987	-0-	-139	-0-	3499	1	15315	3	Y	3416	3294	1			268
							415	4	3758	9							
04	24705	X	24705	-0-	-0-	-0-	2739	1	15011	3	Y	6000	5851	1			417
							355	4	6600	9							
05	24152	X	24152	-0-	-0-	-0-	2896	1	15287	3	Y	5032	5147	1			302
							434	4	5535	9							
06	22260	X	14562	-0-	-7698	-0-	1723	1	9344	3	Y	3107	2838	1			571
							77	4	3418	9							
07	23874	X	23874	-0-	-0-	-0-	2375	1	15939	3	Y	5049	5316	1			304
							6	4	5554	9							
08	24211	X	20649	-0-	-3562	-0-	1872	1	13695	3	Y	4607	4523	1			388
							14	4	5068	9							

STATE LRP 57-T2-12 WELL #: W105H RRCID -> 285100 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 10146 PERF.10307 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28892	X	18302	-0-	-10590	-0-	2532	1	10877	3	Y	4161	3934	1			326
							316	4	4577	9							
04	28656	X	28656	-0-	-0-	-0-	4007	1	21447	3	Y	2429	2586	1			169
							530	4	2672	9							
05	28892	X	26888	-0-	-2004	-0-	3446	1	18448	3	Y	4079	4003	1			245
							507	4	4487	9							
06	26936	X	26936	-0-	-0-	-0-	3668	1	19556	3	Y	3214	2868	1			591
							177	4	3535	9							
07	29605	X	22295	-0-	-7310	-0-	2401	1	18375	3	Y	1372	1880	1			83
							10	4	1509	9							
08	29605	X	23493	-0-	-6112	-0-	2556	1	19478	3	Y	1281	1256	1			108
							50	4	1409	9							

STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W104H RRCID -> 285108 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.11229 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42389	X	42389	-0-	-0-	-0-	153	1	41884	3	Y	111	153	1			6
							230	4	122	9							
04	42490	X	42490	-0-	-0-	-0-	161	1	41975	3	Y	-0-	6	1			-0-
							354	4									
05	41912	X	29854	-0-	-12058	-0-	119	1	25579	3	Y	3342	3136	1			206
							480	4	3676	9							
06	41010	X	24441	-0-	-16569	-0-	110	1	20995	3	Y	2730	2695	1			241
							333	4	3003	9							
07	43896	X	43599	-0-	-297	-0-	273	1	37958	3	Y	4394	4321	1			314
							535	4	4833	9							
08	43772	X	35733	-0-	-8039	-0-	149	1	31614	3	Y	3416	3535	1			195
							212	4	3758	9							

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W107H RRCID -> 285115 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10398 - 14834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43106	X	43106	-0-	-0-	-0-	2235	1	34063	3	Y	5936	5976	1			314
							278	4	6530	9							
04	39676	X	39676	-0-	-0-	-0-	2226	1	31242	3	Y	5323	5358	1			279
							353	4	5855	9							
05	34089	X	34089	-0-	-0-	-0-	2168	1	27353	3	Y	3632	3652	1			259
							573	4	3995	9							
06	33231	X	33231	-0-	-0-	-0-	1996	1	26903	3	Y	3593	3522	1			330
							380	4	3952	9							
07	34103	X	34103	-0-	-0-	-0-	1967	1	27044	3	Y	4292	4432	1			190
							371	4	4721	9							
*08	35089	X	35089	-0-	-0-	-0-	2090	1	27924	3	Y	4381	4062	1			509
							256	4	4819	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LRP 57-T2-12 WELL #: W104H RRCID -> 285118 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10134 PERF.10488 - 14782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33666	X	25706	-0-	-7960	-0-	4208	1	17744	3	Y	2955	2846	1			232
							503	4	3251	9							
04	32580	X	30449	-0-	-2131	-0-	3865	1	20886	3	Y	4734	4637	1			329
							491	4	5207	9							
05	22497	X	22497	-0-	-0-	-0-	3191	1	16577	3	Y	2035	2242	1			122
							490	4	2239	9							
06	24870	X	12152	-0-	-12718	-0-	1619	1	8588	3	Y	1677	1491	1			308
							100	4	1845	9							
07	31465	X	25818	-0-	-5647	-0-	2752	1	17884	3	Y	4682	4708	1			282
							32	4	5150	9							
08	23901	X	19898	-0-	-4003	-0-	1910	1	13660	3	Y	3920	3872	1			330
							16	4	4312	9							

STATE PERRYMAN 56-T3-34 WELL #: W108H RRCID -> 285125 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10768 - 15208

03	54870	X	30887	-0-	-23983	-0-	5943	1	19198	3	N	5169	5007	1			454
							60	4	5686	9							
04	53100	X	30846	-0-	-22254	-0-	5700	1	20259	3	N	4403	4578	1			279
							44	4	4843	9							
05	42222	X	30396	-0-	-11826	-0-	4720	1	20592	3	N	4618	4609	1			288
							4	4	5080	9							
06	36570	X	22129	-0-	-14441	-0-	4494	1	14021	3	N	3106	3004	1			390
							197	4	3417	9							
07	31868	X	25586	-0-	-6282	-0-	4072	1	16865	3	N	4223	4366	1			247
							4	4	4645	9							
08	31868	X	26008	-0-	-5860	-0-	3689	1	17386	3	N	4480	4112	1			615
							5	4	4928	9							

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W108H RRCID -> 285126 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10466 - 14901

03	39421	X	39421	-0-	-0-	-0-	2036	1	31029	3	Y	5548	5576	1			293
							253	4	6103	9							
04	34306	X	34306	-0-	-0-	-0-	1895	1	26651	3	Y	4963	4996	1			260
							301	4	5459	9							
05	34689	X	33956	-0-	-733	-0-	1951	1	24549	3	Y	6313	6122	1			451
							512	4	6944	9							
06	34161	X	34161	-0-	-0-	-0-	1907	1	25681	3	Y	5647	5579	1			519
							361	4	6212	9							
07	36550	X	36550	-0-	-0-	-0-	2066	1	29312	3	Y	4336	4663	1			192
							402	4	4770	9							
*08	33895	X	33895	-0-	-0-	-0-	2002	1	26626	3	Y	4566	4227	1			531
							244	4	5023	9							

MDJ MINERALS 58-T2-22 WELL #: W108H RRCID -> 285325 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9754 - 14494

03	32023	X	28801	-0-	-3222	-0-	21877	3	1165	4	Y	5235	5473	1			326
							5759	9									
04	32040	X	29324	-0-	-2716	-0-	23434	3	892	4	Y	4544	4339	1			531
							4998	9									
05	33108	X	24973	-0-	-8135	-0-	23063	3	566	4	Y	1222	1644	1			109
							1344	9									
06	32040	X	15147	-0-	-16893	-0-	13350	3	424	4	Y	1248	1244	1			113
							1373	9									
07	30287	X	17158	-0-	-13129	-0-	15146	3	201	4	Y	1646	1539	1			220
							1811	9									
08	30287	X	24721	-0-	-5566	-0-	19773	3	1002	4	Y	3587	3533	1			274
							3946	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ELLA MAE HALL 57-T2-14 WELL #: W105H RRCID -> 285394 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10346 - 14906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29512 X	28869	-0-	-643	-0-	80	1	22006	3	Y	6058	5813	1			349
						119	4	6664	9							
04	27681 X	27681	-0-	-0-	-0-	85	1	22231	3	Y	4707	4606	1			450
						187	4	5178	9							
05	20496 X	20496	-0-	-0-	-0-	87	1	16813	3	Y	3003	3268	1			185
						293	4	3303	9							
06	27930 X	18249	-0-	-9681	-0-	81	1	14840	3	Y	2730	2674	1			241
						325	4	3003	9							
07	28861 X	20445	-0-	-8416	-0-	117	1	15989	3	Y	3777	3748	1			270
						184	4	4155	9							
08	24025 X	23079	-0-	-946	-0-	91	1	19523	3	Y	3032	3129	1			173
						130	4	3335	9							

SWEET MARILYN 57-T1-12 WELL #: W108H RRCID -> 285399 COMPL. DATE 01/07/2020 TOTAL DEPTH 10571 PERF.10991 - 15500

03	32953 X	18968	-0-	-13985	-0-	3285	1	11536	3	N	3703	3253	1			566
						74	4	4073	9							
04	31890 X	22768	-0-	-9122	-0-	4506	1	13680	3	N	4069	4188	1			447
						106	4	4476	9							
05	29295 X	14088	-0-	-15207	-0-	4224	1	6900	3	N	2566	2713	1			300
						141	4	2823	9							
06	26099 X	26099	-0-	-0-	-0-	6077	1	15244	3	N	4339	4064	1			575
						5	4	4773	9							
07	23529 X	21613	-0-	-1916	-0-	6605	1	10828	3	N	3793	4073	1			295
						8	4	4172	9							
08	23529 X	21504	-0-	-2025	-0-	6165	1	11004	3	N	3881	3929	1			247
						66	4	4269	9							

HOUSTON FULLER C20-4X43 WELL #: W101H RRCID -> 285430 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 10806 PERF.11254 - 21621

03	47268 X	47268	-0-	-0-	-0-	5211	1	30158	3	N	10118	9691	1			762
						769	4	11130	9							
04	49366 X	49366	-0-	-0-	-0-	8130	1	30872	3	N	9296	9507	1			551
						138	4	10226	9							
05	44473 X	44473	-0-	-0-	-0-	7960	1	26231	3	N	9232	9134	1			649
						127	4	10155	9							
06	41466 X	41466	-0-	-0-	-0-	7634	1	24723	3	N	8276	7803	1			1122
						5	4	9104	9							
07	32490 X	32490	-0-	-0-	-0-	5939	1	19706	3	N	6171	7133	1			160
						57	4	6788	9							
*08	41182 X	41182	-0-	-0-	-0-	6310	1	26390	3	N	7601	7380	1			381
						121	4	8361	9							

STATE BLANKENSHIP 56-T2-14X11 WELL #: 2H RRCID -> 285512 COMPL. DATE 11/09/2019 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10872 - 18070

03	45012 X	28601	-0-	-16411	-0-	804	1	18919	3	Y	7702	7560	1			649
						406	4	8472	9							
04	55049 X	55049	-0-	-0-	-0-	1760	1	37711	3	Y	13375	13522	1			502
						865	4	14713	9							
05	43543 X	43543	-0-	-0-	-0-	2070	1	32036	3	Y	8579	8843	1			238
						9437	9									
06	48668 X	48668	-0-	-0-	-0-	2317	1	37135	3	Y	7505	7536	1			207
						960	4	8256	9							
07	48856 X	15168	-0-	-33688	-0-	1060	1	10525	3	Y	3043	3046	1			204
						236	4	3347	9							
08	56048 X	52670	-0-	-3378	-0-	3304	1	37493	3	Y	10032	9896	1			340
						838	4	11035	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W108H RRCID -> 286547 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10688 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53227	X	44728	-0-	-8499	-0-	13115	1	20706	3	N	9389	9364	1			527
							579	4	10328	9							
04	47970	X	47970	-0-	-0-	-0-	14273	1	23896	3	N	8616	8988	1			155
							323	4	9478	9							
05	51986	X	51986	-0-	-0-	-0-	11031	1	30890	3	N	8826	8604	1			377
							356	4	9709	9							
06	43290	X	18075	-0-	-25215	-0-	3649	1	11464	3	N	2595	2706	1			266
							107	4	2855	9							
07	49569	X	-0-	-0-	-49569	-0-					N	414					680
08	51987	X	10098	-0-	-41889	-0-	2389	1	6239	3	N	1237	1857	1			60
							109	4	1361	9							

STATE CALDWELL 57-T2-35X26 SA WELL #: W102H RRCID -> 286614 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10036 PERF.10370 - 20070

03	74369	X	21045	-0-	-53324	-0-	2016	1	15598	3	N	2725	2618	1			428
							433	4	2998	9							
04	78600	X	76476	-0-	-2124	-0-	2617	1	60364	3	N	10965	10804	1			589
							1433	4	12062	9							
05	81220	X	75866	-0-	-5354	-0-	3197	1	58999	3	N	10625	10381	1			833
							1982	4	11688	9							
06	78600	X	73108	-0-	-5492	-0-	3541	1	56488	3	N	10408	10500	1			741
							1630	4	11449	9							
07	79019	X	74681	-0-	-4338	-0-	2909	1	59707	3	N	9616	9459	1			898
							1487	4	10578	9							
08	79019	X	11628	-0-	-67391	-0-	1732	1	8504	3	N	1051	1792	1			157
							236	4	1156	9							

BOLD JOHNSON 56-T1-35X26 SA WELL #: W101H RRCID -> 286615 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11137 - 18209

03	30111	X	30111	-0-	-0-	-0-	2801	1	20403	3	N	6073	6123	1			464
							227	4	6680	9							
04	65274	X	65274	-0-	-0-	-0-	5599	1	46626	3	N	11773	11755	1			482
							99	4	12950	9							
05	51196	X	51196	-0-	-0-	-0-	7004	1	32634	3	N	10072	10332	1			222
							479	4	11079	9							
06	51385	X	51385	-0-	-0-	-0-	6895	1	34152	3	N	9201	9193	1			230
							217	4	10121	9							
07	56921	X	56921	-0-	-0-	-0-	7994	1	36765	3	N	11001	10877	1			354
							61	4	12101	9							
*08	41921	X	41921	-0-	-0-	-0-	6925	1	26889	3	N	7258	7241	1			371
							123	4	7984	9							

EAST BLUFF 57-T1-34 WELL #: W102H RRCID -> 286649 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10654 - 15100

03	29202	X	24367	-0-	-4835	-0-	4076	1	13466	3	N	5578	5871	1			196
							689	4	6136	9							
04	28260	X	21086	-0-	-7174	-0-	2624	1	13422	3	N	4437	4279	1			354
							159	4	4881	9							
05	22073	X	22073	-0-	-0-	-0-	2864	1	13787	3	N	4791	4899	1			246
							152	4	5270	9							
06	23580	X	18393	-0-	-5187	-0-	2953	1	10411	3	N	3736	3366	1			616
							919	4	4110	9							
07	24366	X	16751	-0-	-7615	-0-	5455	1	8385	3	N	2545	2997	1			164
							111	4	2800	9							
08	24366	X	-0-	-0-	-24366	-0-					N	-0-					164

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BURNER 57-T1-45X40 SA WELL #: W104H RRCID -> 286661 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10322 - 20095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	91884	X	-0-	-0-	-91884	-0-					Y	-0-					-0-
04	82140	X	-0-	-0-	-82140	-0-					Y	-0-					-0-
05	66619	X	18098	-0-	-48521	-0-	18073	3	25	4	Y	-0-					-0-
06	96766	X	96766	-0-	-0-	-0-	83434	3	46	4	Y	12078	11659	1			419
							13286	9									
07	102072	X	102072	-0-	-0-	-0-	79826	3	73	4	Y	20157	20190	1			386
							22173	9									
*08	95975	X	95975	-0-	-0-	-0-	75342	3	107	4	Y	18660	18592	1			454
							20526	9									

STATE CHAMP 56-T3-12X5 WELL #: W101H RRCID -> 286791 COMPL. DATE 12/09/2019 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10816 - 20286

03	74710	X	74710	-0-	-0-	-0-	14427	1	50200	3	Y	8874	8861	1			180
							322	4	9761	9							
04	84608	X	84608	-0-	-0-	-0-	12326	1	49536	3	Y	20166	19562	1			784
							563	4	22183	9							
05	91607	X	91607	-0-	-0-	-0-	11523	1	55528	3	Y	22082	22147	1			719
							266	4	24290	9							
06	78704	X	78704	-0-	-0-	-0-	8835	1	49837	3	Y	17165	17479	1			405
							1150	4	18882	9							
07	39525	X	32815	-0-	-6710	-0-	2386	1	23046	3	Y	6580	6846	1			139
							145	4	7238	9							
*08	96148	X	96148	-0-	-0-	-0-	5542	1	66260	3	Y	21396	20784	1			751
							810	4	23536	9							

HSS STATE 113-23X14 WELL #: 2H RRCID -> 286919 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 9043 PERF.10400 - 19185

03	65534	X	60924	-0-	-4610	-0-	55606	3	1426	4	Y	3538	3455	1			191
							3892	9									
04	63420	X	44259	-0-	-19161	-0-	40358	3	887	4	Y	2740	2765	1			166
							3014	9									
05	65534	X	52407	-0-	-13127	-0-	49239	3	454	4	Y	2467	2534	1			99
							2714	9									
06	58950	X	35111	-0-	-23839	-0-	32091	3	277	4	Y	2494	2530	1			63
							2743	9									
07	60915	X	57201	-0-	-3714	-0-	55977	3	403	4	Y	746	777	1			32
							821	9									
*08	60087	X	60087	-0-	-0-	-0-	57583	3	382	4	Y	1929	1697	1			264
							2122	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE ANNEX 57-T2-28 WELL #: W101H RRCID -> 287067 COMPL. DATE 05/19/2019 TOTAL DEPTH 9972 PERF.10315 - 14762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	26280	X	25034	-0-	-1246	-0-	2692	1	18641	3	N	2833	2850	1			327
							585	4	3116	9							
*10	40817	X	40817	-0-	-0-	-0-	4810	1	30305	3	N	4147	4108	1			366
							1140	4	4562	9							
11	33289	X	33289	-0-	-0-	-0-	4887	1	23207	3	N	3953	4145	1			174
							847	4	4348	9							
12	31310	X	30332	-0-	-978	-0-	4221	1	22378	3	N	2766	2682	1			258
							690	4	3043	9							
01	40827	X	33695	-0-	-7132	-0-	4895	1	23927	3	N	3510	3521	1			247
							1012	4	3861	9							
02	36876	X	24583	-0-	-12293	-0-	3736	1	16634	3	N	2551	2552	1			246
							1407	4	2806	9							
03	40827	X	32040	-0-	-8787	-0-	4456	1	23056	3	N	3752	3584	1			414
							401	4	4127	9							
04	33300	X	29289	-0-	-4011	-0-	4254	1	21360	3	N	2938	3200	1			152
							443	4	3232	9							
05	33697	X	27721	-0-	-5976	-0-	4403	1	19296	3	N	3080	2759	1			473
							634	4	3388	9							
06	32610	X	13662	-0-	-18948	-0-	2635	1	9123	3	N	1427	1591	1			309
							334	4	1570	9							
07	32054	X	25522	-0-	-6532	-0-	3832	1	17321	3	N	3533	3530	1			312
							483	4	3886	9							
*08	35133	X	35133	-0-	-0-	-0-	2490	1	26947	3	N	4749	4661	1			400
							472	4	5224	9							

GRETCHEN NORTHRUP 56-T2-42 WELL #: W104H RRCID -> 287705 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10732 - 15002

03	22537	X	15239	-0-	-7298	-0-	1602	1	10577	3	Y	2677	2209	1			627
							115	4	2945	9							
04	34737	X	34737	-0-	-0-	-0-	2791	1	27461	3	Y	3996	4298	1			325
							89	4	4396	9							
05	32607	X	32607	-0-	-0-	-0-	2941	1	23425	3	Y	5631	5713	1			243
							47	4	6194	9							
06	41931	X	41931	-0-	-0-	-0-	3444	1	32254	3	Y	5548	5590	1			201
							130	4	6103	9							
07	39967	X	39967	-0-	-0-	-0-	2556	1	32422	3	Y	4180	4102	1			279
							391	4	4598	9							
*08	45462	X	45462	-0-	-0-	-0-	1855	1	39778	3	Y	3282	3298	1			263
							219	4	3610	9							

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W106H RRCID -> 287931 COMPL. DATE 01/18/2020 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10800 - 15231

03	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	1021	1	10537	3	Y	1630	1568	1			92
							315	4	1793	9							
04	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	506	1	4522	3	Y	1296	1283	1			105
							183	4	1426	9							
05	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	572	1	5072	3	Y	1336	1341	1			100
							187	4	1470	9							
06	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	589	1	6063	3	Y	1047	1091	1			56
							358	4	1152	9							
07	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	893	1	7574	3	Y	1432	1399	1			89
							533	4	1575	9							
08	10571	X	9809	-0-	-762	-0-	2341	1	5486	3	Y	1353	1296	1			146
							494	4	1488	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
03	35154 X	27673	-0-	-7481	-0-	1733	1	18410	3	Y	6346	6136	1	358
						549	4	6981	9					
04	31620 X	30254	-0-	-1366	-0-	2088	1	19273	3	Y	7361	7121	1	598
						796	4	8097	9					
05	32674 X	28049	-0-	-4625	-0-	2058	1	18861	3	Y	5871	6029	1	440
						672	4	6458	9					
06	31620 X	29284	-0-	-2336	-0-	1958	1	18908	3	Y	5773	5904	1	309
						2068	4	6350	9					
07	31248 X	22501	-0-	-8747	-0-	1450	1	15561	3	Y	4275	4317	1	267
						787	4	4703	9					
08	31248 X	18772	-0-	-12476	-0-	1789	1	13461	3	Y	3189	3112	1	344
						14	4	3508	9					

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W105H RRCID -> 288112 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 10369 PERF.10814 - 15203

03	22971 X	20607	-0-	-2364	-0-	1227	1	11941	3	Y	6415	6133	1	362
						382	4	7057	9					
04	22230 X	18125	-0-	-4105	-0-	1328	1	12069	3	Y	3830	3881	1	311
						515	4	4213	9					
05	22971 X	17819	-0-	-5152	-0-	1241	1	11511	3	Y	4226	4220	1	317
						418	4	4649	9					
06	20138 X	20138	-0-	-0-	-0-	1279	1	12254	3	Y	4682	4749	1	250
						1455	4	5150	9					
07	20615 X	17710	-0-	-2905	-0-	1113	1	11080	3	Y	4213	4200	1	263
						883	4	4634	9					
08	20615 X	18675	-0-	-1940	-0-	2483	1	11126	3	Y	3673	3539	1	397
						1026	4	4040	9					

CHEVY CHASE 58-T2-47 WELL #: W107H RRCID -> 288176 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9938 - 14818

03	75888 X	73801	-0-	-2087	-0-	2657	1	59858	3	Y	9912	9825	1	376
						383	4	10903	9					
04	73440 X	66554	-0-	-6886	-0-	2712	1	53889	3	Y	8659	8559	1	476
						428	4	9525	9					
05	75888 X	70025	-0-	-5863	-0-	3439	1	57887	3	Y	7892	7980	1	388
						18	4	8681	9					
06	73440 X	39996	-0-	-33444	-0-	1982	1	31403	3	Y	5997	5651	1	734
						14	4	6597	9					
07	73811 X	45720	-0-	-28091	-0-	1844	1	36718	3	Y	6407	6618	1	523
						110	4	7048	9					
*08	58298 X	58298	-0-	-0-	-0-	3077	1	46773	3	Y	7672	7512	1	683
						9	4	8439	9					

STATE LEE WAY 57-T2-10 WELL #: W208H RRCID -> 288249 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 10274 PERF.10541 - 15256

03	66557 X	57136	-0-	-9421	-0-	176	1	49133	3	N	6786	7504	1	303
						362	4	7465	9					
04	53107 X	53107	-0-	-0-	-0-	171	1	45815	3	N	5997	5886	1	414
						524	4	6597	9					
05	49910 X	46156	-0-	-3754	-0-	205	1	38482	3	N	5982	5937	1	459
						889	4	6580	9					
06	55290 X	44212	-0-	-11078	-0-	215	1	37618	3	N	5337	5597	1	199
						508	4	5871	9					
07	57133 X	45985	-0-	-11148	-0-	2051	1	37823	3	N	5051	4833	1	417
						555	4	5556	9					
08	48236 X	45591	-0-	-2645	-0-	5521	1	33864	3	N	5445	5218	1	644
						216	4	5990	9					

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: W104H RRCID -> 288268 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10029 PERF.10560 - 14948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27559	X	25691	-0-	-1868	-0-	1828	1	21418	3	Y	1609	1688	1			118
							675	4	1770	9							
04	37249	X	37249	-0-	-0-	-0-	2553	1	30530	3	Y	3457	3271	1			304
							363	4	3803	9							
05	49678	X	49678	-0-	-0-	-0-	3691	1	41911	3	Y	3424	3465	1			263
							310	4	3766	9							
06	34422	X	34422	-0-	-0-	-0-	2517	1	28140	3	Y	3178	3349	1			92
							269	4	3496	9							
07	34069	X	31722	-0-	-2347	-0-	4747	1	25134	3	Y	606	592	1			106
							1174	4	667	9							
08	39029	X	29695	-0-	-9334	-0-	4538	1	24690	3	Y	230	284	1			52
							214	4	253	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
03	125386	X	125386	-0-	-0-	-0-	4831	1	107963	3	Y	10806	10858	1			410
							705	4	11887	9							
04	112319	X	112319	-0-	-0-	-0-	4769	1	95759	3	Y	10006	9866	1			550
							784	4	11007	9							
05	123191	X	123191	-0-	-0-	-0-	6228	1	105055	3	Y	10798	10817	1			531
							30	4	11878	9							
06	114504	X	114504	-0-	-0-	-0-	7116	1	98645	3	Y	7921	7483	1			969
							30	4	8713	9							
07	113119	X	92449	-0-	-20670	-0-	4931	1	78292	3	Y	8133	8438	1			664
							280	4	8946	9							
*08	104534	X	104534	-0-	-0-	-0-	5952	1	87943	3	Y	9659	9463	1			860
							14	4	10625	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
*10	89745	X	58602	-0-	-31143	-0-	413	1	46973	3	N	7424	7790	1			737
							3050	4	8166	9							
11	86850	X	78854	-0-	-7996	-0-	1223	1	63718	3	N	11666	11939	1			464
							1080	4	12833	9							
12	84568	X	45914	-0-	-38654	-0-	437	1	36756	3	N	7663	7664	1			463
							292	4	8429	9							
01	84568	X	37196	-0-	-47372	-0-	2466	1	21572	3	N	11880	12041	1			302
							90	4	13068	9							
02	76384	X	64986	-0-	-11398	-0-	2929	1	51977	3	N	8696	8532	1			466
							514	4	9566	9							
03	92969	X	92969	-0-	-0-	-0-	3139	1	75898	3	N	12383	12299	1			550
							311	4	13621	9							
04	92788	X	92788	-0-	-0-	-0-	3089	1	75756	3	N	12190	12370	1			370
							534	4	13409	9							
05	71951	X	61439	-0-	-10512	-0-	3069	1	47371	3	N	9145	9092	1			423
							939	4	10060	9							
06	89970	X	71824	-0-	-18146	-0-	3236	1	55802	3	N	10838	9882	1			1379
							864	4	11922	9							
07	95883	X	85003	-0-	-10880	-0-	4420	1	69344	3	N	9407	10402	1			384
							891	4	10348	9							
08	81406	X	80305	-0-	-1101	-0-	2548	1	66727	3	N	9342	9224	1			502
							754	4	10276	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
03	104873	X	63393	-0-	-41480	-0-	2873	1	42357	3	Y	16457	16838	1			211
							60	4	18103	9							
04	99660	X	59888	-0-	-39772	-0-	4838	1	38423	3	Y	14973	14823	1			361
							157	4	16470	9							
05	61783	X	55996	-0-	-5787	-0-	3528	1	38108	3	Y	12587	12562	1			386
							514	4	13846	9							
06	61350	X	56380	-0-	-4970	-0-	3214	1	38386	3	Y	12903	12848	1			441
							587	4	14193	9							
07	72572	X	72572	-0-	-0-	-0-	4453	1	51175	3	Y	15396	15440	1			397
							8	4	16936	9							
*08	70087	X	70087	-0-	-0-	-0-	4188	1	50155	3	Y	14145	14093	1			449
							184	4	15560	9							

STATE BLACK STONE 57-T3-36 WELL #: W102H RRCID -> 288467 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10512 - 14887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38686	X	38686	-0-	-0-	-0-	1684	1	29563	3	Y	6378	6371	1			347
							423	4	7016	9							
04	39637	X	39637	-0-	-0-	-0-	2435	1	31015	3	Y	5280	5350	1			277
							379	4	5808	9							
05	39529	X	39529	-0-	-0-	-0-	1582	1	32796	3	Y	4329	4295	1			311
							389	4	4762	9							
06	38074	X	38074	-0-	-0-	-0-	33459	3	363	4	Y	3865	4012	1			164
							4252	9									
07	37324	X	33865	-0-	-3459	-0-	30256	3	554	4	Y	2777	2802	1			139
							3055	9									
*08	43887	X	43887	-0-	-0-	-0-	40538	3	306	4	Y	2766	2644	1			261
							3043	9									

STATE SILVERADO 58-T2-48X37 WELL #: W108H RRCID -> 288477 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10030 - 19928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	110515	X	100154	-0-	-10361	-0-	7903	1	68158	3	N	21887	21856	1			1082
							17	4	24076	9							
04	106950	X	81651	-0-	-25299	-0-	7644	1	53599	3	N	18122	17844	1			1360
							474	4	19934	9							
05	110515	X	96489	-0-	-14026	-0-	9865	1	63209	3	N	20922	21002	1			1280
							401	4	23014	9							
06	105420	X	87866	-0-	-17554	-0-	9594	1	57335	3	N	18747	18661	1			1366
							315	4	20622	9							
07	104767	X	104767	-0-	-0-	-0-	9618	1	74897	3	N	18408	18673	1			1101
							3	4	20249	9							
*08	100418	X	100418	-0-	-0-	-0-	7779	1	73471	3	N	17294	17159	1			1236
							145	4	19023	9							

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: W103H RRCID -> 288481 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 10594 PERF.11001 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29822	X	28258	-0-	-1564	-0-	5220	1	19706	3	Y	3019	3183	1			102
							11	4	3321	9							
04	27120	X	23978	-0-	-3142	-0-	4899	1	15711	3	Y	3031	3005	1			128
							34	4	3334	9							
05	28024	X	17225	-0-	-10799	-0-	3797	1	11451	3	Y	1790	1650	1			268
							8	4	1969	9							
06	27360	X	14415	-0-	-12945	-0-	11625	3	16	4	Y	2522	2270	1			520
							2774	9									
07	28272	X	19630	-0-	-8642	-0-	14565	3	8	4	Y	4597	4706	1			411
							5057	9									
08	20243	X	19801	-0-	-442	-0-	15490	3	4311	9	Y	3919	3771	1			559

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: W102H RRCID -> 288526 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10390 - 14789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29866	X	29866	-0-	-0-	-0-	2054	1	22447	3	Y	4238	4592	1			311
							703	4	4662	9							
04	55647	X	55647	-0-	-0-	-0-	3932	1	45307	3	Y	5135	4995	1			451
							759	4	5649	9							
05	37918	X	37918	-0-	-0-	-0-	2686	1	32007	3	Y	2744	2984	1			211
							207	4	3018	9							
06	44193	X	44193	-0-	-0-	-0-	3213	1	37203	3	Y	3178	3297	1			92
							281	4	3496	9							
07	20369	X	20369	-0-	-0-	-0-	2396	1	16323	3	Y	1140	1032	1			200
							396	4	1254	9							
08	39339	X	9229	-0-	-30110	-0-	1284	1	7525	3	Y	329	454	1			75
							58	4	362	9							

STATE DOUG 56-T2-33X28 SA WELL #: W101H RRCID -> 288555 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10957 - 20531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79716	X	79716	-0-	-0-	-0-	62502	3	897	4	Y	14834	14739	1			835
							16317	9									
04	70560	X	50739	-0-	-19821	-0-	38524	3	1087	4	Y	10116	10069	1			882
							11128	9									
05	72912	X	51629	-0-	-21283	-0-	37429	3	369	4	Y	12574	13073	1			383
							13831	9									
06	77130	X	35631	-0-	-41499	-0-	24771	3	838	4	Y	9111	8677	1			817
							10022	9									
07	79701	X	31745	-0-	-47956	-0-	20522	3	60	4	Y	10148	10707	1			258
							11163	9									
*08	30678	X	30678	-0-	-0-	-0-	21165	3	73	4	Y	8582	8598	1			242
							9440	9									

STATE BLAKE 57-T3-46 WELL #: W103H RRCID -> 288599 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10510 - 14898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23814	X	23814	-0-	-0-	-0-	1837	1	21422	3	Y	8	55	1			1
							546	4	9	9							
04	29749	X	29749	-0-	-0-	-0-	2163	1	24989	3	Y	2113	1928	1			186
							273	4	2324	9							
05	22878	X	20063	-0-	-2815	-0-	1485	1	17146	3	Y	1197	1291	1			92
							115	4	1317	9							
06	45581	X	45581	-0-	-0-	-0-	3319	1	38400	3	Y	3178	3178	1			92
							366	4	3496	9							
07	28241	X	7108	-0-	-21133	-0-	1114	1	5180	3	Y	352	382	1			62
							427	4	387	9							
08	21111	X	10384	-0-	-10727	-0-	1687	1	7945	3	Y	636	553	1			145
							52	4	700	9							

STATE ROY KIMSEY 56-T2-46 WELL #: W104H RRCID -> 288604 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10979 - 15472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45353	X	36489	-0-	-8864	-0-	6058	1	23354	3	Y	6426	6621	1			216
							8	4	7069	9							
04	43890	X	36296	-0-	-7594	-0-	7384	1	23431	3	Y	4920	4928	1			208
							69	4	5412	9							
05	45353	X	40275	-0-	-5078	-0-	9185	1	26300	3	Y	4303	3866	1			645
							57	4	4733	9							
06	38490	X	25376	-0-	-13114	-0-	22589	3	13	4	Y	2522	2647	1			520
							2774	9									
07	37510	X	13420	-0-	-24090	-0-	9365	3	1	4	Y	3685	3876	1			329
							4054	9									
08	40269	X	14759	-0-	-25510	-0-	10868	3	3891	9	Y	3537	3361	1			505

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE CAMP 56-T2-14X11 WELL #: 2H RRCID -> 288607 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9855 - 18052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63085 X	49742	-0-	-13343	-0-	39513	3	10	4	Y	9290	9216	1			248
						10219	9									
04	64100 X	64100	-0-	-0-	-0-	49289	3	80	4	Y	13392	13315	1			325
						14731	9									
05	63085 X	62771	-0-	-314	-0-	48466	3	111	4	Y	12904	13086	1			143
						14194	9									
06	61050 X	54205	-0-	-6845	-0-	47038	3	192	4	Y	6341	6258	1			226
						6975	9									
07	63085 X	33865	-0-	-29220	-0-	27432	3	45	4	Y	5807	5895	1			138
						6388	9									
*08	51635 X	51635	-0-	-0-	-0-	39516	3	175	4	Y	10858	10368	1			628
						11944	9									

STATE WILLIE VEE 56-T3-6 WELL #: W107H RRCID -> 288727 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	41226 X	41226	-0-	-0-	-0-	1109	1	34386	3	Y	4272	4370	1			148
						1032	4	4699	9							
04	46373 X	46373	-0-	-0-	-0-	5778	1	33728	3	Y	6021	5936	1			233
						244	4	6623	9							
05	52271 X	52271	-0-	-0-	-0-	6957	1	37662	3	Y	6805	6896	1			142
						166	4	7486	9							
06	39510 X	38674	-0-	-836	-0-	5450	1	29015	3	Y	3563	3616	1			89
						290	4	3919	9							
07	40827 X	21790	-0-	-19037	-0-	1451	1	16504	3	Y	3051	2858	1			282
						479	4	3356	9							
*08	54918 X	54918	-0-	-0-	-0-	5920	1	39469	3	Y	8406	7880	1			808
						282	4	9247	9							

CHEVY LOWE RIDER 56-T2-17X20 WELL #: W106H RRCID -> 288922 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10908 - 18044

03	58716 X	58716	-0-	-0-	-0-	4543	1	42232	3	Y	10665	11233	1			57
						209	4	11732	9							
04	54528 X	54528	-0-	-0-	-0-	6011	1	40027	3	Y	7711	7266	1			502
						8	4	8482	9							
05	58067 X	58067	-0-	-0-	-0-	5403	1	41639	3	Y	9955	9928	1			529
						74	4	10951	9							
06	56820 X	41613	-0-	-15207	-0-	3528	1	28358	3	Y	8085	8273	1			341
						833	4	8894	9							
07	58714 X	45319	-0-	-13395	-0-	4212	1	31926	3	Y	8328	8564	1			105
						20	4	9161	9							
08	58714 X	54995	-0-	-3719	-0-	5741	1	38368	3	Y	9896	9477	1			524
						10886	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
AUSTIN COX 57-T1-42X43 WELL #: W101H RRCID -> 289011 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10166 - 17251

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	95793 X	95793	-0-	-0-	-0-	72539	3	132	4	N	21020	20734	1			433
						23122	9									
04	102250 X	102250	-0-	-0-	-0-	80302	3	8	4	N	19945	19994	1			384
						21940	9									
05	95294 X	94224	-0-	-1070	-0-	74664	3	19560	9	N	17782	17859	1			307
06	92220 X	81378	-0-	-10842	-0-	63792	3	17586	9	N	15987	15262	1			1032
07	96405 X	96405	-0-	-0-	-0-	78738	3	276	4	N	15810	16693	1			149
						17391	9									
08	95294 X	69309	-0-	-25985	-0-	54370	3	118	4	N	13474	12955	1			668
						14821	9									

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W109H RRCID -> 289014 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10341 - 14464

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

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									
05	29931 X	29931	-0-	-0-	-0-	27920	3	222	4	Y	1626	1942	1			265
						1789	9									
06	22830 X	16579	-0-	-6251	-0-	16422	3	29	4	Y	116	252	1			129
						128	9									
07	76071 X	76071	-0-	-0-	-0-	74780	3	496	4	Y	723	728	1			124
						795	9									
08	30814 X	1848	-0-	-28966	-0-	1483	3	9	4	Y	324	261	1			187
						356	9									

STATE WHITEACRE 57-T3-44 WELL #: W108H RRCID -> 289016 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 9890 PERF.10463 - 14586

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									
05	67773 X	67773	-0-	-0-	-0-	66636	3	280	4	Y	779	864	1			127
						857	9									
06	41010 X	870	-0-	-40140	-0-	517	3	225	4	Y	116	121	1			122
						128	9									
07	56048 X	16749	-0-	-39299	-0-	16338	3	115	4	Y	269	345	1			46
						296	9									
08	68572 X	638	-0-	-67934	-0-	459	3	7	4	Y	156	112	1			90
						172	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SHIRLEY 58-T2-12X13 SA WELL #: W101H RRCID -> 289020 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9752 - 16880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	73370	X	73370	-0-	-0-	-0-	58486	3	2	4	Y	13529	13464	1			453
							14882	9									
06	62247	X	62247	-0-	-0-	-0-	49264	3	3	4	Y	11800	11814	1			439
							12980	9									
07	59086	X	53054	-0-	-6032	-0-	41514	3	21	4	Y	10472	10811	1			100
							11519	9									
08	73377	X	54698	-0-	-18679	-0-	43035	3	165	4	Y	10453	10314	1			239
							11498	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
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									
05	81507	X	81507	-0-	-0-	-0-	66091	3	2	4	Y	14013	14431	1			469
							15414	9									
06	73274	X	73274	-0-	-0-	-0-	60291	3	3	4	Y	11800	11830	1			439
							12980	9									
07	70370	X	66673	-0-	-3697	-0-	54135	3	27	4	Y	11374	11705	1			108
							12511	9									
08	81499	X	60839	-0-	-20660	-0-	49239	3	187	4	Y	10375	10246	1			237
							11413	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
03	22010	X	18251	-0-	-3759	-0-	832	1	13657	3	Y	3338	3275	1			108
							90	4	3672	9							
04	26229	X	26229	-0-	-0-	-0-	1458	1	19838	3	Y	4454	4326	1			236
							34	4	4899	9							
05	20198	X	20198	-0-	-0-	-0-	1715	1	14500	3	Y	3597	3653	1			180
							26	4	3957	9							
06	17670	X	13789	-0-	-3881	-0-	1967	1	11643	3	Y	10	189	1			1
							168	4	11	9							
07	22010	X	20042	-0-	-1968	-0-	2275	1	12971	3	Y	4309	4088	1			222
							56	4	4740	9							
08	27094	X	24143	-0-	-2951	-0-	2501	1	12193	3	Y	8496	8570	1			148
							103	4	9346	9							

STATE GOODSPEED 57-T2-45X4 WELL #: W108H RRCID -> 289202 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10316 - 20041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	106578	X	103710	-0-	-2868	-0-	77431	3	2336	4	N	21766	20816	1			1047
							23943	9									
04	119520	X	115284	-0-	-4236	-0-	89354	3	1050	4	N	22618	23017	1			648
							24880	9									
05	125764	X	125764	-0-	-0-	-0-	97868	3	1457	4	N	24035	23605	1			1078
							26439	9									
06	119520	X	86560	-0-	-32960	-0-	68370	3	323	4	N	16243	16788	1			533
							17867	9									
07	119133	X	76233	-0-	-42900	-0-	61414	3	621	4	N	12907	13359	1			81
							14198	9									
08	123504	X	46737	-0-	-76767	-0-	37791	3	490	4	N	7687	7206	1			562
							8456	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE PRIDE 57-T3-38 WELL #: W207H RRCID -> 289236 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10508 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112809	X	90435	-0-	-22374	-0-	1207	1	78350	3	Y	9589	9643	1			152
							330	4	10548	9							
04	109170	X	102026	-0-	-7144	-0-	1382	1	92836	3	Y	5816	5706	1			262
							1410	4	6398	9							
05	109647	X	95634	-0-	-14013	-0-	1832	1	87363	3	Y	5534	5644	1			152
							352	4	6087	9							
06	110871	X	110871	-0-	-0-	-0-	2295	1	103398	3	Y	4234	4192	1			194
							521	4	4657	9							
07	125116	X	125116	-0-	-0-	-0-	2635	1	117080	3	Y	4505	4461	1			238
							445	4	4956	9							
08	65503	X	47748	-0-	-17755	-0-	4454	1	39522	3	Y	2703	2712	1			229
							799	4	2973	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
03	61287	X	44882	-0-	-16405	-0-	33021	3	488	4	Y	10339	10246	1			303
							11373	9									
04	115133	X	115133	-0-	-0-	-0-	92577	3	816	4	Y	19764	19899	1			168
							21740	9									
05	116709	X	116709	-0-	-0-	-0-	92149	3	1516	4	Y	20949	20600	1			517
							23044	9									
06	91269	X	91269	-0-	-0-	-0-	71388	3	544	4	Y	17579	17011	1			1085
							19337	9									
07	97515	X	97515	-0-	-0-	-0-	77648	3	665	4	Y	17456	18004	1			537
							19202	9									
08	117304	X	88681	-0-	-28623	-0-	71147	3	168	4	Y	15787	15876	1			448
							17366	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
03	66154	X	27487	-0-	-38667	-0-	419	1	24162	3	Y	2477	2463	1			67
							181	4	2725	9							
04	100271	X	100271	-0-	-0-	-0-	2081	1	89663	3	Y	6598	6518	1			147
							1269	4	7258	9							
05	75928	X	75928	-0-	-0-	-0-	2279	1	65712	3	Y	6753	6788	1			112
							509	4	7428	9							
06	65819	X	65819	-0-	-0-	-0-	2920	1	52740	3	Y	8852	8466	1			498
							422	4	9737	9							
07	95139	X	50778	-0-	-44361	-0-	2376	1	41481	3	Y	6089	6424	1			163
							223	4	6698	9							
08	67115	X	56068	-0-	-11047	-0-	3190	1	45042	3	Y	5954	5907	1			210
							1287	4	6549	9							

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
03	51770	X	16107	-0-	-35663	-0-	13696	3	15	4	Y	2178	2148	1			122
							2396	9									
04	50100	X	49273	-0-	-827	-0-	41890	3	7383	9	Y	6712	6584	1			250
05	51770	X	38873	-0-	-12897	-0-	33213	3	140	4	Y	5018	4875	1			393
							5520	9									
06	62085	X	62085	-0-	-0-	-0-	54904	3	3	4	Y	6525	6807	1			111
							7178	9									
07	50902	X	39766	-0-	-11136	-0-	35745	3	4021	9	Y	3655	3551	1			215
08	50902	X	48555	-0-	-2347	-0-	43700	3	4855	9	Y	4414	4455	1			174

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W103H RRCID -> 289691 COMPL. DATE 02/23/2020 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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	38161 X	33773	-0-	-4388	-0-	27080	3	52	4	Y	6037	5941	1			339
						6641	9									
04	47640 X	45945	-0-	-1695	-0-	35097	3	10848	9	Y	9862	9834	1			367
05	49228 X	35781	-0-	-13447	-0-	30859	3	173	4	Y	4317	4346	1			338
						4749	9									
06	49220 X	49220	-0-	-0-	-0-	42040	3	2	4	Y	6525	6752	1			111
						7178	9									
07	47492 X	31512	-0-	-15980	-0-	25722	3	5790	9	Y	5264	5065	1			310
08	47492 X	44207	-0-	-3285	-0-	38728	3	5479	9	Y	4981	5095	1			196

STATE HEDBLOM 56-T3-24 WELL #: W115H RRCID -> 289694 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 10091 PERF.10381 - 14832

03	70339 X	31271	-0-	-39068	-0-	23443	3	31	4	Y	7088	6957	1			398
						7797	9									
04	68070 X	42075	-0-	-25995	-0-	34112	3	7963	9	Y	7239	7368	1			269
05	70339 X	33049	-0-	-37290	-0-	27715	3	125	4	Y	4735	4633	1			371
						5209	9									
06	56370 X	49329	-0-	-7041	-0-	42149	3	2	4	Y	6525	6785	1			111
						7178	9									
07	43493 X	32423	-0-	-11070	-0-	26453	3	5970	9	Y	5427	5219	1			319
08	43493 X	38649	-0-	-4844	-0-	32463	3	6186	9	Y	5624	5721	1			222

STATE MINT 57-T3-16 WELL #: W201H RRCID -> 289695 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10277 PERF.10499 - 15031

03	88131 X	88131	-0-	-0-	-0-	77735	3	1777	4	Y	7835	7992	1			291
						8619	9									
04	59179 X	59179	-0-	-0-	-0-	55959	3	281	4	Y	2672	2837	1			126
						2939	9									
05	94946 X	94946	-0-	-0-	-0-	87822	3	130	4	Y	6358	6127	1			357
						6994	9									
06	83018 X	83018	-0-	-0-	-0-	79724	3	156	4	Y	2853	2969	1			241
						3138	9									
07	71946 X	71946	-0-	-0-	-0-	66221	3	203	4	Y	5020	5157	1			104
						5522	9									
08	85932 X	53985	-0-	-31947	-0-	49907	3	284	4	Y	3449	3130	1			423
						3794	9									

STATE MONEY 57-T3-20 WELL #: W201H RRCID -> 289696 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10419 - 15035

03	73625 X	73625	-0-	-0-	-0-	69366	3	656	4	Y	3275	3117	1			287
						3603	9									
04	73819 X	73819	-0-	-0-	-0-	69878	3	993	4	Y	2680	2827	1			140
						2948	9									
05	64883 X	55410	-0-	-9473	-0-	51631	3	315	4	Y	3149	3064	1			225
						3464	9									
06	62790 X	56895	-0-	-5895	-0-	53488	3	967	4	Y	2218	2187	1			256
						2440	9									
07	69436 X	69436	-0-	-0-	-0-	64681	3	1328	4	Y	3115	3045	1			326
						3427	9									
08	76291 X	54886	-0-	-21405	-0-	49881	3	2128	4	Y	2615	2550	1			391
						2877	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
03	76787 X	74613	-0-	-2174	-0-	241	1	65629	3	Y	7656	7179	1			708
						321	4	8422	9							
04	74310 X	70561	-0-	-3749	-0-	245	1	65645	3	Y	3676	4318	1			66
						627	4	4044	9							
05	66061 X	45861	-0-	-20200	-0-	221	1	40917	3	Y	3577	3183	1			460
						788	4	3935	9							
06	72210 X	65437	-0-	-6773	-0-	314	1	58029	3	Y	5850	5831	1			479
						659	4	6435	9							
07	74617 X	56143	-0-	-18474	-0-	362	1	49974	3	Y	4655	4970	1			164
						686	4	5121	9							
08	72261 X	54582	-0-	-17679	-0-	227	1	49007	3	Y	4314	4239	1			239
						603	4	4745	9							

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: X101H RRCID -> 289710 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 2875 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	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

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W112H RRCID -> 289802 COMPL. DATE 02/18/2020 TOTAL DEPTH 2730 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	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

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W101H RRCID -> 289943 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 2842 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	121830 X	70079	-0-	-51751	-0-	9286	1	39908	3	Y	18815	18758	1				382
						188	4	20697	9								
04	111960 X	67860	-0-	-44100	-0-	11160	1	48786	3	Y	6980	7091	1				271
						236	4	7678	9								
05	82500 X	82500	-0-	-0-	-0-	12601	1	60429	3	Y	8341	8340	1				272
						295	4	9175	9								
06	88919 X	88919	-0-	-0-	-0-	12071	1	68237	3	Y	6802	6914	1				160
						1129	4	7482	9								
07	108582 X	108582	-0-	-0-	-0-	11500	1	87226	3	Y	8082	8071	1				171
						966	4	8890	9								
*08	134417 X	134417	-0-	-0-	-0-	9453	1	114927	3	Y	8134	8019	1				286
						1090	4	8947	9								

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W112H RRCID -> 290308 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10033 - 16990

03	168330 X	89431	-0-	-78899	-0-	207	1	57987	3	Y	28190	14106	0	14096	1		285
						228	4	31009	9								
04	162900 X	58807	-0-	-104093	-0-	177	1	47074	3	Y	10213	10238	0				260
						322	4	11234	9								
05	68541 X	19525	-0-	-49016	-0-	57	1	16447	3	Y	2341	2505	0				96
						446	4	2575	9								
06	42264 X	42264	-0-	-0-	-0-	197	1	37784	3	Y	3590	3560	0				126
						334	4	3949	9								
07	73904 X	57294	-0-	-16610	-0-	326	1	45073	3	Y	10266	9984	0				408
						602	4	11293	9								
08	73904 X	67422	-0-	-6482	-0-	260	1	55571	3	Y	10221	10492	0				137
						348	4	11243	9								

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W106H RRCID -> 290313 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 9807 PERF.10263 - 17220

03	180916 X	69261	-0-	-111655	-0-	160	1	47567	3	Y	19395	9705	0	9742	1		196
						199	4	21335	9								
04	175080 X	57831	-0-	-117249	-0-	175	1	46946	3	Y	9447	9403	0				240
						318	4	10392	9								
05	78740 X	66138	-0-	-12602	-0-	307	1	57321	3	Y	6827	6788	0				279
						1000	4	7510	9								
06	73724 X	73724	-0-	-0-	-0-	334	1	61750	3	Y	9920	9852	0				347
						728	4	10912	9								
07	68386 X	45812	-0-	-22574	-0-	283	1	40244	3	Y	4328	4503	0				172
						524	4	4761	9								
08	66123 X	57262	-0-	-8861	-0-	234	1	49597	3	Y	6472	6558	0				86
						312	4	7119	9								

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W105H RRCID -> 290328 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9749 PERF.10044 - 17180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	158689	X	97298	-0-	-61391	-0-	250	1	76096	3	Y	18764	9389	0	9460	1	190
							312	4	20640	9							
04	153570	X	94788	-0-	-58782	-0-	311	1	83013	3	Y	9884	9822	0			252
							592	4	10872	9							
05	128402	X	76349	-0-	-52053	-0-	350	1	65907	3	Y	8266	8180	0			338
							999	4	9093	9							
06	124260	X	61169	-0-	-63091	-0-	270	1	49795	3	Y	9547	9551	0			334
							602	4	10502	9							
07	105276	X	20067	-0-	-85209	-0-	129	1	16897	3	Y	2588	2819	0			103
							194	4	2847	9							
08	97960	X	77382	-0-	-20578	-0-	318	1	68023	3	Y	7832	7830	0			105
							426	4	8615	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: 8H RRCID -> 290331 COMPL. DATE 06/27/2020 TOTAL DEPTH 9815 PERF.10165 - 17339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	164610	X	63350	-0-	-101260	-0-	173	1	38700	3	Y	22126	11072	0	11076	1	224
							138	4	24339	9							
04	159300	X	98890	-0-	-60410	-0-	305	1	81484	3	Y	15028	14870	0			382
							570	4	16531	9							
05	59674	X	59674	-0-	-0-	-0-	202	1	45031	3	Y	12358	12235	0			505
							847	4	13594	9							
06	49274	X	49274	-0-	-0-	-0-	212	1	39910	3	Y	7945	8172	0			278
							412	4	8740	9							
07	102176	X	41880	-0-	-60296	-0-	255	1	36527	3	Y	4214	4325	0			167
							463	4	4635	9							
08	102176	X	58596	-0-	-43580	-0-	239	1	51075	3	Y	6330	6412	0			85
							319	4	6963	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
03	120311	X	83513	-0-	-36798	-0-	234	1	62276	3	Y	18885	9450	0	9469	1	191
							229	4	20774	9							
04	116430	X	79633	-0-	-36797	-0-	261	1	69658	3	Y	8387	8365	0			213
							488	4	9226	9							
05	45587	X	45587	-0-	-0-	-0-	175	1	38909	3	Y	5258	5256	0			215
							719	4	5784	9							
06	61254	X	61254	-0-	-0-	-0-	262	1	49183	3	Y	10257	10113	0			359
							526	4	11283	9							
07	88784	X	63425	-0-	-25359	-0-	407	1	56149	3	Y	5601	5738	0			222
							708	4	6161	9							
08	82274	X	55845	-0-	-26429	-0-	235	1	50432	3	Y	4421	4584	0			59
							315	4	4863	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
03	31434	X	30748	-0-	-686	-0-	22083	3	93	4	N	7793	7692	1			1091
							8572	9									
04	30420	X	26074	-0-	-4346	-0-	19175	3	6899	9	N	6272	6132	1			1231
05	31434	X	20261	-0-	-11173	-0-	13645	3	1	4	N	6014	6372	1			873
							6615	9									
06	30420	X	16654	-0-	-13766	-0-	10828	3	10	4	N	5287	4878	1			1282
							5816	9									
07	30752	X	11175	-0-	-19577	-0-	5479	3	152	4	N	5040	5415	1			907
							5544	9									
08	30752	X	12552	-0-	-18200	-0-	6611	3	27	4	N	5376	4952	1			1331
							5914	9									

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
03	776470	X	77815	-0-	-698655	-0-	206	1	57268	3	Y	18280	9147	0	9146	1	185
							233	4	20108	9							
04	145680	X	56297	-0-	-89383	-0-	179	1	47937	3	Y	7134	7137	0			182
							334	4	7847	9							
05	85064	X	59062	-0-	-26002	-0-	275	1	50104	3	Y	7147	7037	0			292
							821	4	7862	9							
06	78240	X	54327	-0-	-23913	-0-	242	1	43890	3	Y	8788	8772	0			308
							528	4	9667	9							
07	78853	X	78853	-0-	-0-	-0-	474	1	65438	3	Y	11023	10893	0			438
							816	4	12125	9							
08	67766	X	61543	-0-	-6223	-0-	250	1	52354	3	Y	7824	8157	0			105
							333	4	8606	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W111H RRCID -> 290392 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 9691 PERF.10108 - 17065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	255223	X	57084	-0-	-198139	-0-	124	1	42184	3	Y	13349	6680	0	6788	1	135
							92	4	14684	9							
04	246990	X	81642	-0-	-165348	-0-	265	1	70492	3	Y	9449	9344	0			240
							491	4	10394	9							
05	134602	X	73881	-0-	-60721	-0-	354	1	63713	3	Y	7980	7894	0			326
							1036	4	8778	9							
06	130260	X	77903	-0-	-52357	-0-	357	1	65808	3	Y	9986	9962	0			350
							753	4	10985	9							
07	97030	X	80215	-0-	-16815	-0-	504	1	69637	3	Y	8374	8391	0			333
							863	4	9211	9							
08	84351	X	72156	-0-	-12195	-0-	300	1	63226	3	Y	7482	7715	0			100
							400	4	8230	9							

STATE LOST & FOUND 57-T2-20X17 WELL #: W110H RRCID -> 290403 COMPL. DATE 06/25/2020 TOTAL DEPTH 9716 PERF.10201 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	143373	X	143373	-0-	-0-	-0-	363	1	99021	3	Y	39620	19825	0	19703	1	401
							407	4	43582	9							
04	107850	X	86876	-0-	-20974	-0-	267	1	71294	3	Y	13465	13523	0			343
							503	4	14812	9							
05	111445	X	57082	-0-	-54363	-0-	212	1	47431	3	Y	7800	7824	0			319
							859	4	8580	9							
06	107850	X	96834	-0-	-11016	-0-	406	1	75351	3	Y	18406	18081	0			644
							830	4	20247	9							
07	111445	X	79356	-0-	-32089	-0-	456	1	64215	3	Y	12609	12752	0			501
							815	4	13870	9							
08	111445	X	50585	-0-	-60860	-0-	176	1	40462	3	Y	8824	9207	0			118
							241	4	9706	9							

STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W115H RRCID -> 290408 COMPL. DATE 08/17/2020 TOTAL DEPTH 9892 PERF.10187 - 14459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	162843	X	125824	-0-	-37019	-0-	296	1	82173	3	Y	39108	19569	0	19503	1	396
							336	4	43019	9							
04	157590	X	84646	-0-	-72944	-0-	249	1	66623	3	Y	15732	15728	0			400
							469	4	17305	9							
05	162843	X	75098	-0-	-87745	-0-	321	1	58492	3	Y	13928	13758	0			570
							964	4	15321	9							
06	112680	X	70153	-0-	-42527	-0-	300	1	55466	3	Y	12536	12667	0			439
							597	4	13790	9							
07	104284	X	72456	-0-	-31828	-0-	416	1	57431	3	Y	12626	12564	0			501
							720	4	13889	9							
08	104284	X	67786	-0-	-36498	-0-	254	1	54087	3	Y	11911	12253	0			159
							343	4	13102	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE SKY HOOK 57-T2-24 WELL #: W201H RRCID -> 290425 COMPL. DATE 08/27/2020 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10682 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	165230	X	103219	-0-	-62011	-0-	310	1	86239	3	Y	14841	7426	0	7426	1	150
							345	4	16325	9							
04	159900	X	78386	-0-	-81514	-0-	265	1	70908	3	Y	6108	6103	0			155
							494	4	6719	9							
05	165230	X	65605	-0-	-99625	-0-	312	1	58469	3	Y	5317	5255	0			217
							975	4	5849	9							
06	159900	X	63646	-0-	-96254	-0-	304	1	56083	3	Y	6049	6054	0			212
							605	4	6654	9							
07	95511	X	64400	-0-	-31111	-0-	410	1	56659	3	Y	6019	5992	0			239
							710	4	6621	9							
08	95046	X	57890	-0-	-37156	-0-	247	1	51707	3	Y	5096	5267	0			68
							330	4	5606	9							

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: W108H RRCID -> 290446 COMPL. DATE 07/02/2020 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9885 - 17660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	143685	X	95852	-0-	-47833	-0-	224	1	62547	3	Y	29857	14940	0	14920	1	302
							238	4	32843	9							
04	139050	X	69691	-0-	-69359	-0-	207	1	55007	3	Y	12807	12783	0			326
							389	4	14088	9							
05	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	25	1	7477	3	Y	1821	2073	0			74
							266	4	2003	9							
06	19086	X	19086	-0-	-0-	-0-	75	1	14224	3	Y	4237	4163	0			148
							126	4	4661	9							
07	88505	X	25409	-0-	-63096	-0-	136	1	19525	3	Y	4996	4946	0			198
							252	4	5496	9							
08	79422	X	46126	-0-	-33296	-0-	163	1	34813	3	Y	9938	10003	0			133
							218	4	10932	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
03	131812	X	94565	-0-	-37247	-0-	228	1	62606	3	Y	28614	14318	0	14327	1	290
							256	4	31475	9							
04	127560	X	64123	-0-	-63437	-0-	191	1	50724	3	Y	11682	11675	0			297
							358	4	12850	9							
05	60139	X	60139	-0-	-0-	-0-	269	1	46712	3	Y	11267	11103	0			461
							764	4	12394	9							
06	53538	X	53538	-0-	-0-	-0-	223	1	40510	3	Y	11194	11263	0			392
							492	4	12313	9							
07	81313	X	56342	-0-	-24971	-0-	329	1	45331	3	Y	9196	9223	0			365
							566	4	10116	9							
08	78802	X	44772	-0-	-34030	-0-	174	1	36645	3	Y	7019	7290	0			94
							232	4	7721	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
03	185814	X	151046	-0-	-34768	-0-	411	1	113371	3	Y	33464	16745	0	16682	1	339
							454	4	36810	9							
04	179820	X	113576	-0-	-66244	-0-	366	1	97363	3	Y	13792	13780	0			351
							676	4	15171	9							
05	55423	X	55423	-0-	-0-	-0-	262	1	44847	3	Y	8364	8373	0			342
							1114	4	9200	9							
06	97083	X	97083	-0-	-0-	-0-	412	1	75300	3	Y	18609	18300	0			651
							901	4	20470	9							
07	132618	X	55183	-0-	-77435	-0-	303	1	42867	3	Y	10509	10743	0			417
							453	4	11560	9							
08	132618	X	95302	-0-	-37316	-0-	366	1	76482	3	Y	16334	16533	0			218
							487	4	17967	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
03	93713	X	90027	-0-	-3686	-0-	220	1	60970	3	Y	25991	13006	0	12948	1	263
							247	4	28590	9							
04	90690	X	63496	-0-	-27194	-0-	195	1	52141	3	Y	9814	9827	0			250
							365	4	10795	9							
05	36509	X	36509	-0-	-0-	-0-	131	1	29199	3	Y	6030	6033	0			247
							546	4	6633	9							
06	37481	X	37481	-0-	-0-	-0-	173	1	32337	3	Y	4205	4305	0			147
							345	4	4626	9							
07	75733	X	31907	-0-	-43826	-0-	191	1	27298	3	Y	3700	3700	0			147
							348	4	4070	9							
08	75733	X	47040	-0-	-28693	-0-	186	1	40346	3	Y	5688	5759	0			76
							251	4	6257	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
03	133889	X	98642	-0-	-35247	-0-	246	1	68138	3	Y	27254	13637	0	13646	1	276
							279	4	29979	9							
04	129570	X	74505	-0-	-55065	-0-	228	1	60846	3	Y	11819	11794	0			301
							430	4	13001	9							
05	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	27	1	7913	3	Y	1584	1820	0			65
							254	4	1742	9							
06	14707	X	14707	-0-	-0-	-0-	61	1	11658	3	Y	2622	2595	0			92
							104	4	2884	9							
07	87451	X	29078	-0-	-58373	-0-	150	1	21419	3	Y	6571	6402	0			261
							281	4	7228	9							
08	83638	X	58780	-0-	-24858	-0-	209	1	45497	3	Y	11631	11737	0			155
							280	4	12794	9							

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
03	113398	X	90624	-0-	-22774	-0-	236	1	65652	3	Y	22240	11129	0	11162	1	225
							272	4	24464	9							
04	109740	X	66774	-0-	-42966	-0-	210	1	56072	3	Y	9182	9173	0			234
							392	4	10100	9							
05	14433	X	14433	-0-	-0-	-0-	57	1	12156	3	Y	1737	1900	0			71
							309	4	1911	9							
06	36728	X	36728	-0-	-0-	-0-	174	1	32261	3	Y	3584	3530	0			125
							351	4	3942	9							
07	92318	X	25292	-0-	-67026	-0-	144	1	20475	3	Y	4051	4015	0			161
							217	4	4456	9							
08	78368	X	48362	-0-	-30006	-0-	182	1	38868	3	Y	8243	8294	0			110
							245	4	9067	9							

CHEVY BLAZER 56-T3-20X17 WELL #: W101H RRCID -> 290526 COMPL. DATE 09/18/2020 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10658 - 20479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	376306	X	58148	-0-	-318158	-0-	35934	3	691	4	N	19566	18294	1			1486
							21523	9									
04	80520	X	60075	-0-	-20445	-0-	35865	3	37	4	N	21975	22403	1			1058
							24173	9									
05	83204	X	68485	-0-	-14719	-0-	40784	3	941	4	N	24327	24022	1			1363
							26760	9									
06	80520	X	48829	-0-	-31691	-0-	30545	3	400	4	N	16258	17180	1			441
							17884	9									
07	83204	X	35212	-0-	-47992	-0-	21655	3	211	4	N	12133	11579	1			995
							13346	9									
08	68479	X	55249	-0-	-13230	-0-	38098	3	232	4	N	15381	15333	1			1043
							16919	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE TUNSTILL 56-T2-15X10 WELL #: W201H RRCID -> 290576 COMPL. DATE 04/11/2021 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10850 - 19239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	304533	X	85739	-0-	-218794	-0-	4599	1	67622	3	Y	12116	12132	1			155
							190	4	13328	9							
04	103380	X	77830	-0-	-25550	-0-	5740	1	59105	3	Y	11664	11538	1			281
							155	4	12830	9							
05	106826	X	98091	-0-	-8735	-0-	6840	1	75416	3	Y	13582	13446	1			417
							895	4	14940	9							
06	103380	X	93613	-0-	-9767	-0-	6160	1	72211	3	Y	12903	12879	1			441
							1049	4	14193	9							
07	106826	X	84145	-0-	-22681	-0-	5588	1	66728	3	Y	10741	10905	1			277
							14	4	11815	9							
08	98084	X	84924	-0-	-13160	-0-	5230	1	68073	3	Y	10323	10272	1			328
							266	4	11355	9							

STATE TIEMANN 56-T2-28 WELL #: W208H RRCID -> 291158 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11129 - 15580

*01	0		1653	-0-	1653	1653	567	1	1002	3	Y	-0-					-0-
							84	4									
*02	0		60369	-0-	60369	62022	2019	1	42202	3	Y	13627	13394	1			233
							1158	4	14990	9							
*03	0		61237	-0-	61237	123259	2704	1	40626	3	Y	16201	16101	1			333
							86	4	17821	9							
*04	0		38829	-0-	38829	162088	2245	1	27336	3	Y	8280	8390	1			223
							140	4	9108	9							
*05	0		78612	-0-	78612	240700	5418	1	56099	3	Y	15433	15137	1			519
							119	4	16976	9							
*06	0		74797	-0-	74797	315497	6586	1	54089	3	Y	12814	12827	1			506
							27	4	14095	9							
*07	382906	X	67409	-0-	-315497	-0-	6539	1	48664	3	Y	10813	10994	1			325
							312	4	11894	9							
08	76384	X	69407	-0-	-6977	-0-	6102	1	53795	3	Y	8545	8166	1			704
							110	4	9400	9							

SHIRLEY 58-T2-13 WELL #: W208H RRCID -> 291159 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10149 - 15137

*01	0		74507	-0-	74507	74507	727	1	69695	3	Y	3553	3496	0			57
							177	4	3908	9							
*02	0		142784	-0-	142784	217291	740	1	120368	3	Y	17414	17093	0			378
							2521	4	19155	9							
*03	0		169993	-0-	169993	387284	353	1	120208	3	Y	44523	22279	0	22171	1	451
							457	4	48975	9							
*04	0		147464	-0-	147464	534748	454	1	121488	3	Y	22446	22326	0			571
							831	4	24691	9							
*05	0		67390	-0-	67390	602138	265	1	53734	3	Y	11390	11495	0			466
							862	4	12529	9							
*06	0		99234	-0-	99234	701372	445	1	82372	3	Y	14090	14063	0			493
							918	4	15499	9							
*07	815668	X	114296	-0-	-701372	-0-	702	1	97131	3	Y	13838	13781	0			550
							1241	4	15222	9							
*08	102333	X	102333	-0-	-0-	-0-	409	1	87660	3	Y	12470	12853	0			167
							547	4	13717	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: W206FH RRCID -> 291363 COMPL. DATE 03/12/2021 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11623 - 18938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		55062	-0-	55062	55062	45499	3	9	4	Y	8685	8521	1			164
							9554	9									
04	0		150857	-0-	150857	205919	128594	3	231	4	Y	20029	19816	1			377
							22032	9									
05	0		168171	-0-	168171	374090	143062	3	52	4	Y	22779	22892	1			264
							25057	9									
06	0		164860	-0-	164860	538950	140002	3	585	4	Y	22066	22191	1			139
							24273	9									
07	0		157523	-0-	157523	696473	136452	3	28	4	Y	19130	18721	1			548
							21043	9									
*08	834072	X	137599	-0-	-696473	-0-	123613	3	1	4	Y	12714	12759	1			503
							13985	9									

STATE DALTEXAS RANGER 56-T2-2X11 WELL #: X103FH RRCID -> 291406 COMPL. DATE 03/12/2021 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11136 - 18491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		71382	-0-	71382	71382	48591	3	294	4	Y	20452	20066	1			386
							22497	9									
04	0		66651	-0-	66651	138033	49108	3	94	4	Y	15863	15951	1			298
							17449	9									
05	0		92125	-0-	92125	230158	63304	3	22	4	Y	26181	26176	1			303
							28799	9									
06	0		79184	-0-	79184	309342	54643	3	267	4	Y	22067	22231	1			139
							24274	9									
07	0		78716	-0-	78716	388058	57066	3	18	4	Y	19665	19240	1			564
							21632	9									
*08	466547	X	78489	-0-	-388058	-0-	62261	3	16228	9	Y	14753	14733	1			584

BRIGHAM OPERATING, LLC 092825
RALPHIE 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290958 COMPL. DATE 03/24/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF. N/A

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

RALPHIE 7 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291087 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 10814 PERF. N/A

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

CALLON (PERMIAN) LLC 124807
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
03	11974	X	8536	-0-	-3438	-0-	160	1	7574	3	Y	527	555	1			263
							222	4	580	9							
04	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	600	1	8206	3	Y	804	665	1	20	8	382
							156	4	884	9							
05	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	620	1	8178	3	Y	906	1000	1			288
							247	4	997	9							
06	9640	X	9640	-0-	-0-	-0-	600	1	7166	3	Y	797	755	1			330
							997	4	877	9							
07	10168	X	5156	-0-	-5012	-0-	620	1	3506	3	Y	701	681	1	1	8	349
							259	4	771	9							
08	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT					349

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807

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
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					399
04	630	N	557	-0-	-73	-0-	557	3			N	-0-					399
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					399
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	883	3	359	9	N	326	362	1			363
*07	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2194	3	245	9	N	223	182	1			404
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					404

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
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	138	3	3	9	N	3	3	8			377
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	68	3	22	9	N	20	1	8			396
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	7	3	429	9	N	390	5	8			781
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	6	3	233	9	N	212	709	1	5	8	279
*07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	288	3	92	9	N	84	182	1			181
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					181

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
03	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	11981	3	1669	9	N	1517	1636	1			338
04	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	9027	3	1271	9	N	1155	1108	1	42	8	343
05	5347	X	5347	-0-	-0-	-0-	4772	3	575	9	N	523	732	1			134
06	4080	X	2495	-0-	-1585	-0-	2133	3	362	9	N	329					463
07	4216	X	38	-0-	-4178	-0-	35	3	3	9	N	3					466
08	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					466

SONOMA STATE 18 WELL #: 1 RRCID -> 283874 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10130 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	8838	3	532	9	N	484	515	0			290
04	8010	X	7537	-0-	-473	-0-	7124	3	413	9	N	375	296	0	9	8	360
05	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7390	3	417	9	N	379	298	0			441
06	9060	X	6416	-0-	-2644	-0-	6024	3	392	9	N	356	317	0			480
07	9362	X	7117	-0-	-2245	-0-	6690	3	427	9	N	388	483	0			385
08	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					385

ATLANTA 73 WELL #: 2H RRCID -> 284029 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 10728 PERF.10855 - 15103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	X	1420	-0-	-626	-0-	1303	3	117	9	N	106					336
04	1980	X	1874	-0-	-106	-0-	1450	3	424	9	N	385	361	1			360
05	1829	X	1426	-0-	-403	-0-	1213	3	213	9	N	194	182	1			372
06	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	1623	3	385	9	N	350	536	1			186
07	1922	X	1202	-0-	-720	-0-	1005	3	197	9	N	179	183	1			182
08	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					182

RICHMOND 39 WELL #: 1H RRCID -> 284030 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.11005 - 15313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8			252
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	16	8			252
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					252
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					252

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
POCONO 65 WELL #: 1H RRCID -> 284074 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10969 - 15181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
06	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	1189	3	182	9	N	165					480
*07	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	4261	3	586	9	N	533	361	1	2	8	650
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					650

TRINITY STATE UNIT 1110 WELL #: 20H RRCID -> 285515 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11078 - 20648

03	105352	X	64691	-0-	-40661	-0-	60762	3	3929	9	Y	3572	3538	0	4	8	108
04	78570	X	63886	-0-	-14684	-0-	60025	3	3861	9	Y	3510	3520	0	4	8	94
05	77469	X	64861	-0-	-12608	-0-	61280	3	3581	9	Y	3255	3245	0	6	8	98
06	62610	X	60594	-0-	-2016	-0-	57492	3	3102	9	Y	2820	2768	0	1	8	149
07	66030	X	60319	-0-	-5711	-0-	56761	3	269	4	Y	2990	3003	0	12	8	124
							3289	9									
08	62651	X	61780	-0-	-871	-0-	58128	3	35	4	Y	3288	3323	0	13	8	76
							3617	9									

ST. CLAIR UNIT 2827 WELL #: 11H RRCID -> 285522 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10863 - 20716

03	69065	X	41369	-0-	-27696	-0-	34298	3	7071	9	Y	6428	6420	0	9	8	256
04	48810	X	42509	-0-	-6301	-0-	35630	3	6879	9	Y	6254	6197	0	11	8	302
05	50437	X	43152	-0-	-7285	-0-	36959	3	6193	9	Y	5630	5671	0	17	8	244
06	48810	X	41046	-0-	-7764	-0-	34718	3	162	4	Y	5605	5750	0	3	8	96
							6166	9									
07	43927	X	43065	-0-	-862	-0-	36859	3	333	4	Y	5339	5254	0	20	8	161
							5873	9									
08	43927	X	42972	-0-	-955	-0-	36950	3	279	4	Y	5221	5173	0	17	8	192
							5743	9									

STATE CVX UNIT B1314 WELL #: 20H RRCID -> 285527 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11050 - 21063

03	100673	X	63242	-0-	-37431	-0-	54032	3	1083	4	Y	7388	7361	0			430
							8127	9									
04	64830	X	58682	-0-	-6148	-0-	51899	3	6783	9	Y	6166	6441	0	12	8	143
05	64449	X	33958	-0-	-30491	-0-	30354	3	3604	9	Y	3276	3265	0	15	8	139
06	62370	X	34346	-0-	-28024	-0-	29841	3	61	4	Y	4040	3883	0	3	8	293
							4444	9									
07	63240	X	27729	-0-	-35511	-0-	23988	3	299	4	Y	3129	3103	0	17	8	302
							3442	9									
08	57970	X	34760	-0-	-23210	-0-	30445	3	542	4	Y	3430	3450	0	18	8	264
							3773	9									

MCGARY STATE UNIT 1011 WELL #: 10H RRCID -> 285589 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10956 - 20689

03	50723	X	50723	-0-	-0-	-0-	48482	3	2241	9	N	2037	2032	0	5	8	103
04	44760	X	44170	-0-	-590	-0-	42177	3	1993	9	N	1812	1803	0	12	8	100
05	46252	X	44203	-0-	-2049	-0-	41943	3	159	4	N	1910	1730	0	10	8	270
							2101	9									
06	49080	X	40437	-0-	-8643	-0-	38548	3	1889	9	N	1717	1793	0	2	8	192
07	50716	X	40345	-0-	-10371	-0-	38367	3	1978	9	N	1798	1758	0	12	8	220
08	50716	X	NO RPT	-0-	-50716	-0-					N	NO RPT					220

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
03	40374 X	27191	-0-	-13183	-0-	23311	3	1022	4	Y	2598	2707	0	5	8	162
						2858	9									
04	26160 X	16165	-0-	-9995	-0-	14599	3	1566	9	Y	1424	1503	0	4	8	79
05	25423 X	25423	-0-	-0-	-0-	22650	3	1	4	Y	2520	2383	0	7	8	209
						2772	9									
06	26310 X	23738	-0-	-2572	-0-	21307	3	2431	9	Y	2210	2203	0	1	8	215
07	27187 X	22401	-0-	-4786	-0-	20006	3	209	4	Y	1987	2110	0	12	8	80
						2186	9									
08	27187 X	NO RPT	-0-	-27187	-0-					Y	NO RPT					80

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
03	45742 X	29291	-0-	-16451	-0-	25329	3	1111	4	Y	2592	2725	0	4	8	162
						2851	9									
04	27660 X	19444	-0-	-8216	-0-	17567	3	1877	9	Y	1706	1769	0	5	8	94
05	29844 X	29844	-0-	-0-	-0-	27059	3	1	4	Y	2531	2407	0	8	8	210
						2784	9									
06	28564 X	28564	-0-	-0-	-0-	25954	3	2610	9	Y	2373	2350	0	2	8	231
07	29295 X	27829	-0-	-1466	-0-	24893	3	257	4	Y	2435	2553	0	15	8	98
						2679	9									
08	29295 X	NO RPT	-0-	-29295	-0-					Y	NO RPT					98

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
03	32767 X	29359	-0-	-3408	-0-	28474	3	332	4	N	503	461	0			168
						553	9									
04	31710 X	30200	-0-	-1510	-0-	29376	3	824	9	N	749	755	0			162
05	32364 X	30505	-0-	-1859	-0-	29678	3	827	9	N	752	769	0			145
06	30750 X	29006	-0-	-1744	-0-	28177	3	829	9	N	754	741	0	4	8	154
07	31217 X	29087	-0-	-2130	-0-	28291	3	796	9	N	724	713	0			165
08	31217 X	NO RPT	-0-	-31217	-0-					N	NO RPT					165

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
03	20274 X	17716	-0-	-2558	-0-	14184	3	3532	9	N	3211	3822	0	1	8	226
04	19620 X	4277	-0-	-15343	-0-	3371	3	906	9	N	824	810	0	8	8	232
05	18817 X	-0-	-0-	-18817	-0-					N	13	13	8			232
06	17130 X	-0-	-0-	-17130	-0-					N	-0-	232	0			-0-
07	17701 X	-0-	-0-	-17701	-0-					N	-0-					-0-
08	17701 X	-0-	-0-	-17701	-0-					N	-0-					-0-

SAUL 35 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285595 COMPL. DATE 06/26/2018 TOTAL DEPTH 11079 PERF.11288 - 23487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70822 X	43759	-0-	-27063	-0-	40407	3	88	4	Y	2967	3144	0	6	8	89
						3264	9									
04	45690 X	45613	-0-	-77	-0-	42075	3	3538	9	Y	3216	2969	0	7	8	329
05	47213 X	38842	-0-	-8371	-0-	35881	3	2961	9	Y	2692	2904	0	10	8	107
06	45690 X	43004	-0-	-2686	-0-	39539	3	3465	9	Y	3150	2929	0	2	8	326
07	47120 X	43486	-0-	-3634	-0-	39837	3	444	4	Y	2914	3114	0	13	8	113
						3205	9									
08	47120 X	44971	-0-	-2149	-0-	41308	3	176	4	Y	3170	3170	0	13	8	100
						3487	9									

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
03	66185 X	62054	-0-	-4131	-0-	55901	3	2483	4	N	3336	3191	0			254
						3670	9									
04	63360 X	58188	-0-	-5172	-0-	54908	3	3280	9	N	2982	3127	0			109
05	63984 X	59677	-0-	-4307	-0-	56162	3	3515	9	N	3195	3162	0			142
06	61110 X	56653	-0-	-4457	-0-	53204	3	157	4	N	2993	2927	0	7	8	201
						3292	9									
07	62062 X	57243	-0-	-4819	-0-	53671	3	479	4	N	2812	2876	0			137
						3093	9									
08	62062 X	56476	-0-	-5586	-0-	53198	3	3278	9	N	2980	2922	0			195

SRO 551 ALLOC. A WELL #: 100H RRCID -> 285597 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10766 - 18167

03	29920 X	21012	-0-	-8908	-0-	17397	3	1287	4	Y	2116	2081	0			239
						2328	9									
04	20700 X	19578	-0-	-1122	-0-	17467	3	6	4	Y	1914	1889	0	43	8	221
						2105	9									
05	21390 X	20501	-0-	-889	-0-	18050	3	58	4	Y	2175	2187	0			209
						2393	9									
06	20520 X	19440	-0-	-1080	-0-	17115	3	69	4	Y	2051	2023	0			237
						2256	9									
07	21018 X	19479	-0-	-1539	-0-	17167	3	198	4	Y	1922	2008	0			151
						2114	9									
08	18631 X	18166	-0-	-465	-0-	15885	3	225	4	Y	1869	1793	0			227
						2056	9									

MCDERMOTT STATE UNIT 1720 WELL #: 1H RRCID -> 285598 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10848 - 20244

03	35017 X	35017	-0-	-0-	-0-	30914	3	4103	9	N	3730	3579	0	3	8	257
04	33202 X	33202	-0-	-0-	-0-	29081	3	4121	9	N	3746	3475	0	6	8	522
05	33883 X	33739	-0-	-144	-0-	29518	3	4221	9	N	3837	4075	0	10	8	274
06	33900 X	31416	-0-	-2484	-0-	27486	3	3930	9	N	3573	3638	0	2	8	207
07	35030 X	31613	-0-	-3417	-0-	27563	3	152	4	N	3544	3635	0	13	8	103
						3898	9									
08	35030 X	NO RPT	-0-	-35030	-0-					N	NO RPT					103

CHRISTIAN 2 WELL #: 1T RRCID -> 285604 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10542 - 17730

03	35826 X	35826	-0-	-0-	-0-	31856	3	603	4	Y	3061	3045	0	6	8	92
						3367	9									
04	35895 X	35895	-0-	-0-	-0-	32389	3	3506	9	Y	3187	3188	0	5	8	86
05	38979 X	38979	-0-	-0-	-0-	35372	3	3607	9	Y	3279	3281	0	9	8	75
06	34515 X	34515	-0-	-0-	-0-	31082	3	30	4	Y	3094	2969	0	2	8	198
						3403	9									
07	35216 X	31520	-0-	-3696	-0-	27528	3	276	4	Y	3378	3462	0	11	8	103
						3716	9									
08	33325 X	18347	-0-	-14978	-0-	16433	3	60	4	Y	1685	1732	0	5	8	51
						1854	9									

CROCKETT 15 WELL #: 1 RRCID -> 285605 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 11110 PERF.11265 - 16318

03	18199 X	18199	-0-	-0-	-0-	16041	3	920	4	N	1125	969	0			513
						1238	9									
04	20430 X	20430	-0-	-0-	-0-	18889	3	1541	9	N	1401	1475	0	65	8	374
05	20091 X	20091	-0-	-0-	-0-	18598	3	60	4	N	1303	1298	0			379
						1433	9									
06	18498 X	18498	-0-	-0-	-0-	16733	3	400	4	N	1241	1090	0			530
						1365	9									
07	21111 X	18089	-0-	-3022	-0-	16833	3	210	4	N	951	1191	0			290
						1046	9									
08	21111 X	17263	-0-	-3848	-0-	15470	3	247	4	N	1405	1360	0			335
						1546	9									

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
03	30151	X	30151	-0-	-0-	-0-	26971	3	3180	9	N	2891	3158	0	4	8	243
04	28890	X	28597	-0-	-293	-0-	25812	3	2785	9	N	2532	2503	0	7	8	265
05	29109	X	28529	-0-	-580	-0-	25617	3	2912	9	N	2647	2674	0	12	8	226
06	29190	X	23130	-0-	-6060	-0-	20411	3	346	4	N	2157	2258	0	2	8	123
							2373	9									
07	30163	X	22069	-0-	-8094	-0-	19482	3	432	4	N	1959	1950	0	18	8	114
							2155	9									
08	30163	X	20051	-0-	-10112	-0-	17588	3	2463	9	N	2239	2122	0	10	8	221

DAVIS 2728 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 285607 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11098 - 20743

03	25017	X	21289	-0-	-3728	-0-	18046	3	3243	9	N	2948	2824	0	7	8	298
04	24242	X	24242	-0-	-0-	-0-	20578	3	3664	9	N	3331	3284	0	8	8	337
05	27560	X	27560	-0-	-0-	-0-	23429	3	4131	9	N	3755	3741	0	14	8	337
06	27668	X	27668	-0-	-0-	-0-	23913	3	3755	9	N	3414	3152	0	2	8	597
*07	29405	X	29405	-0-	-0-	-0-	25021	3	175	4	N	3826	3849	0	16	8	558
							4209	9									
08	27559	X	26862	-0-	-697	-0-	23098	3	3764	9	N	3422	3344	0	14	8	622

DAVIS 2728 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285608 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10673 - 20692

03	49445	X	42077	-0-	-7368	-0-	35867	3	6210	9	N	5645	5629	0	8	8	117
04	47850	X	40156	-0-	-7694	-0-	34284	3	5872	9	N	5338	5316	0	8	8	131
05	43834	X	40365	-0-	-3469	-0-	34498	3	5867	9	N	5334	5336	0	15	8	114
06	42420	X	37412	-0-	-5008	-0-	30998	3	956	4	N	4962	4964	0	3	8	109
							5458	9									
07	42067	X	37450	-0-	-4617	-0-	30836	3	732	4	N	5347	5311	0	17	8	128
							5882	9									
08	42067	X	36311	-0-	-5756	-0-	30996	3	5315	9	N	4832	4807	0	14	8	139

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 1 RRCID -> 285609 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11196 - 19837

03	29450	X	29450	-0-	-0-	-0-	25449	3	4001	9	N	3637	3664	0	18	8	159
04	30197	X	30197	-0-	-0-	-0-	25947	3	4250	9	N	3864	3859	0	8	8	156
05	31260	X	31260	-0-	-0-	-0-	26931	3	4329	9	N	3935	3853	0	15	8	223
06	23910	X	23910	-0-	-0-	-0-	20020	3	550	4	N	3036	2944	0			315
							3340	9									
*07	29076	X	29076	-0-	-0-	-0-	24194	3	797	4	N	3714	3723	0	18	8	288
							4085	9									
*08	29829	X	29829	-0-	-0-	-0-	25811	3	4018	9	N	3653	3521	0	24	8	396

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 11H RRCID -> 285610 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10937 - 21982

03	25991	X	25991	-0-	-0-	-0-	21572	3	4419	9	Y	4017	3998	0	5	8	53
04	28643	X	28643	-0-	-0-	-0-	24147	3	4496	9	Y	4087	4060	0	7	8	73
05	29526	X	29526	-0-	-0-	-0-	25006	3	4520	9	Y	4109	4115	0	12	8	55
06	26658	X	26658	-0-	-0-	-0-	22707	3	3951	9	Y	3592	3548	0	1	8	98
*07	38262	X	38262	-0-	-0-	-0-	32787	3	5475	9	Y	4977	4961	0	15	8	99
*08	32020	X	32020	-0-	-0-	-0-	27594	3	4426	9	Y	4024	4008	0	11	8	104

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
03	52366	X	32401	-0-	-19965	-0-	28168	3	585	4	Y	3316	3401	0			79
							3648	9									
04	32355	X	32355	-0-	-0-	-0-	29013	3	3342	9	Y	3038	3033	0	8	8	76
05	32607	X	32607	-0-	-0-	-0-	29301	3	3306	9	Y	3005	2981	0	13	8	87
06	27828	X	27828	-0-	-0-	-0-	24478	3	3350	9	Y	3045	2942	0	2	8	188
*07	28317	X	28317	-0-	-0-	-0-	24095	3	295	4	Y	3570	3680	0	10	8	68
							3927	9									
08	29357	X	26684	-0-	-2673	-0-	22998	3	148	4	Y	3216	3256	0	11	8	17
							3538	9									

STATE CVX UNIT B1314 WELL #: 1H RRCID -> 285855 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10869 - 20829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	87444	X	53521	-0-	-33923	-0-	48022	3	963	4	Y	4124	4170	0	4	8	240
							4536	9									
04	52662	X	52662	-0-	-0-	-0-	48035	3	4627	9	Y	4206	4340	0	9	8	97
05	51367	X	47512	-0-	-3855	-0-	42419	3	5093	9	Y	4630	4510	0	21	8	196
06	49710	X	48739	-0-	-971	-0-	43434	3	89	4	Y	4742	4590	0	4	8	344
							5216	9									
07	51367	X	47517	-0-	-3850	-0-	41978	3	523	4	Y	4560	4439	0	25	8	440
							5016	9									
08	51212	X	46550	-0-	-4662	-0-	40858	3	728	4	Y	4513	4582	0	24	8	347
							4964	9									

THURMOND A137 ALLOC. A WELL #: 10H RRCID -> 285923 COMPL. DATE 08/04/2018 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10188 - 19947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17538	X	609	-0-	-16929	-0-	509	3	24	4	Y	69	163	0			7
							76	9									
04	34770	X	22156	-0-	-12614	-0-	18633	3	285	4	Y	2944	2883	0	21	8	47
							3238	9									
05	35929	X	17059	-0-	-18870	-0-	14336	3	2723	9	Y	2475	2395	0	5	8	122
06	34770	X	27411	-0-	-7359	-0-	22756	3	289	4	Y	3969	3859	0	28	8	204
							4366	9									
*07	31096	X	31096	-0-	-0-	-0-	24558	3	2020	4	Y	4107	4237	0			74
							4518	9									
08	22909	X	18592	-0-	-4317	-0-	12342	3	3689	4	Y	2328	2337	0	1	8	64
							2561	9									

ZEMAN 40 ALLOC. C WELL #: 11H RRCID -> 286074 COMPL. DATE 06/17/2018 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10854 - 18459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53397	X	33224	-0-	-20173	-0-	114	1	28778	3	Y	3932	4057	0	6	8	128
							7	4	4325	9							
04	31264	X	31264	-0-	-0-	-0-	111	1	27326	3	Y	3479	3485	0	4	8	118
							3827	9									
05	31031	X	31128	-0-	97	-0-	114	1	27198	3	Y	3469	3463	0	7	8	117
							3816	9									
06	30030	X	28395	-0-	-1635	-0-	121	1	24060	3	Y	3072	3092	0	1	8	96
							835	4	3379	9							
07	31031	X	30034	-0-	-997	-0-	108	1	24901	3	Y	3488	3472	0	8	8	104
							1188	4	3837	9							
08	DLQ G-10		29823	-0-	29823	29823	130	1	25314	3	Y	3539	3425	0	8	8	210
							486	4	3893	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
03	41230 X	96	-0-	-41134	-0-	96	3			N	-0-					970
04	39900 X	-0-	-0-	-39900	-0-					N	-0-					970
05	41230 X	26970	-0-	-14260	-0-	25305	3	101	4	N	1422	1388	1			1004
						1564	9									
06	39450 X	28829	-0-	-10621	-0-	26840	3	221	4	N	1607	1693	1	9	8	909
						1768	9									
*07	35787 X	35787	-0-	-0-	-0-	32255	3	1462	4	N	1882	2111	1			680
						2070	9									
*08	38337 X	38337	-0-	-0-	-0-	35462	3	704	4	N	1974	1561	1			1093
						2171	9									

WOODSON 36 ALLOC. A WELL #: 11H RRCID -> 286081 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10812 - 20601

03	76203 X	46988	-0-	-29215	-0-	39802	3	144	4	Y	6402	6412	0			215
						7042	9									
04	43767 X	43767	-0-	-0-	-0-	37134	3	6633	9	Y	6030	6025	0	9	8	211
05	43741 X	44653	-0-	912	-0-	38442	3	6211	9	Y	5646	5650	0	14	8	193
06	42330 X	40319	-0-	-2011	-0-	34301	3	300	4	Y	5198	5087	0	2	8	302
						5718	9									
*07	44579 X	44579	-0-	-0-	-0-	37637	3	745	4	Y	5634	5709	0	18	8	209
						6197	9									
08	DLQ G-10	44950	-0-	44950	44950	38438	3	521	4	Y	5446	5454	0	15	8	186
						5991	9									

LANGFORD 98 ALLOC. B WELL #: 11H RRCID -> 286096 COMPL. DATE 02/10/2018 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10980 - 18188

03	32401 X	19804	-0-	-12597	-0-	18682	3	1122	9	Y	1020	1062	0	1	8	36
04	20550 X	19333	-0-	-1217	-0-	18235	3	1098	9	Y	998	997	0	3	8	34
05	20677 X	19006	-0-	-1671	-0-	17843	3	1163	9	Y	1057	1028	0	4	8	59
06	19170 X	17248	-0-	-1922	-0-	15919	3	138	4	Y	1083	1060	0	1	8	81
						1191	9									
07	19964 X	17891	-0-	-2073	-0-	15651	3	1021	4	Y	1108	1140	0	6	8	43
						1219	9									
08	19964 X	NO RPT	-0-	-19964	-0-					Y	NO RPT					43

WOODSON A36 WELL #: 1 RRCID -> 286147 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11182 - 21151

03	52939 X	33247	-0-	-19692	-0-	29210	3	106	4	Y	3574	3587	0			120
						3931	9									
04	33180 X	32769	-0-	-411	-0-	28863	3	3906	9	Y	3551	3542	0	5	8	124
05	34286 X	35599	-0-	1313	-0-	31387	3	4212	9	Y	3829	3812	0	10	8	131
06	32160 X	31620	-0-	-540	-0-	27485	3	241	4	Y	3540	3463	0	2	8	206
						3894	9									
07	33852 X	32974	-0-	-878	-0-	28512	3	565	4	Y	3543	3606	0	12	8	131
						3897	9									
*08	34660 X	34660	-0-	-0-	-0-	30165	3	408	4	Y	3715	3709	0	10	8	127
						4087	9									

LANGFORD 98 ALLOC C WELL #: 20H RRCID -> 286159 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 10527 PERF.10576 - 17490

03	19614 X	19614	-0-	-0-	-0-	17753	3	1861	9	N	1692	1710	0	1	8	201
04	18390 X	17273	-0-	-1117	-0-	15576	3	1697	9	N	1543	1603	0	2	8	139
05	18538 X	17854	-0-	-684	-0-	15928	3	135	4	N	1628	1600	0	5	8	162
						1791	9									
06	18990 X	17233	-0-	-1757	-0-	14934	3	596	4	N	1548	1491	0	1	8	218
						1703	9									
07	19623 X	17222	-0-	-2401	-0-	15447	3	107	4	N	1516	1514	0	5	8	215
						1668	9									
08	19623 X	NO RPT	-0-	-19623	-0-					N	NO RPT					215

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
03	48912	X	29046	-0-	-19866	-0-	25489	3	3557	9	Y	3234	3241	0			129
04	31298	X	31298	-0-	-0-	-0-	27636	3	3662	9	Y	3329	3291	0	6	8	161
05	31302	X	31302	-0-	-0-	-0-	27966	3	3336	9	Y	3033	3054	0	9	8	131
06	28915	X	28915	-0-	-0-	-0-	25950	3	121	4	Y	2585	2671	0	1	8	44
							2844	9									
07	32333	X	29174	-0-	-3159	-0-	25781	3	233	4	Y	2873	2819	0	11	8	87
							3160	9									
08	32333	X	31883	-0-	-450	-0-	28188	3	213	4	Y	3165	3126	0	10	8	116
							3482	9									

LOVELACE STATE UNIT B912 WELL #: 11H RRCID -> 286265 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11152 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47089	X	44561	-0-	-2528	-0-	40457	3	4104	9	N	3731	3786	0	9	8	159
04	43980	X	42302	-0-	-1678	-0-	38400	3	3902	9	N	3547	3578	0	8	8	120
05	44299	X	42249	-0-	-2050	-0-	38203	3	4046	9	N	3678	3562	0	16	8	220
06	43110	X	39560	-0-	-3550	-0-	35203	3	614	4	N	3403	3380	0	3	8	240
							3743	9									
07	44547	X	38968	-0-	-5579	-0-	34136	3	1110	4	N	3384	3467	0	18	8	139
							3722	9									
08	44547	X	NO RPT	-0-	-44547	-0-					N	NO RPT					139

MCGARY STATE UNIT 1011 WELL #: 1161 RRCID -> 286269 COMPL. DATE 10/24/2016 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10554 - 20220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58621	X	51172	-0-	-7449	-0-	43543	3	6388	4	N	1128	1150	0	3	8	120
							1241	9									
04	56623	X	56623	-0-	-0-	-0-	54899	3	1724	9	N	1567	1422	0	8	8	257
05	58224	X	58224	-0-	-0-	-0-	56772	3	1452	9	N	1320	1309	0	14	8	254
06	55558	X	55558	-0-	-0-	-0-	54007	3	1551	9	N	1410	1405	0	2	8	257
07	58497	X	54840	-0-	-3657	-0-	53263	3	1577	9	N	1434	1489	0	15	8	187
08	58497	X	NO RPT	-0-	-58497	-0-					N	NO RPT					187

DURHAM-EAST ALLOCATION A WELL #: 1H RRCID -> 286301 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 10822 PERF.11166 - 20158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27210	X	27210	-0-	-0-	-0-	24652	3	860	4	N	1544	1466	0			407
							1698	9									
04	26775	X	26775	-0-	-0-	-0-	24980	3	1795	9	N	1632	1434	0	64	8	541
05	25517	X	25517	-0-	-0-	-0-	24259	3	61	4	N	1088	1250	0			379
							1197	9									
06	23078	X	23078	-0-	-0-	-0-	21578	3	36	4	N	1331	1359	0			351
							1464	9									
*07	23565	X	23565	-0-	-0-	-0-	21813	3	236	4	N	1378	1188	0			541
							1516	9									
*08	20385	X	20385	-0-	-0-	-0-	18601	3	506	4	N	1162	1251	0			452
							1278	9									

ALLAR STATE UNIT 2877 WELL #: 2H RRCID -> 286324 COMPL. DATE 07/25/2018 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11215 - 17879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39211	X	28815	-0-	-10396	-0-	25585	3	3230	9	Y	2936	2777	0	3	8	410
04	27960	X	25755	-0-	-2205	-0-	22763	3	2992	9	Y	2720	2592	0	6	8	532
05	26846	X	20868	-0-	-5978	-0-	18137	3	2731	9	Y	2483	2583	0	9	8	423
06	27900	X	17175	-0-	-10725	-0-	13599	3	998	4	Y	2344	2425	0	1	8	341
							2578	9									
07	28830	X	17129	-0-	-11701	-0-	14205	3	366	4	Y	2325	2377	0	10	8	279
							2558	9									
08	28830	X	17376	-0-	-11454	-0-	14518	3	75	4	Y	2530	2412	0	10	8	387
							2783	9									

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
03	62848 X	38431	-0-	-24417	-0-	42	1	33421	3	Y	4516	4421	0			215
						4968	9									
04	44686 X	44686	-0-	-0-	-0-	49	1	39777	3	Y	4418	4430	0	9	8	194
						4860	9									
05	44392 X	49253	-0-	4861	-0-	51	1	44761	3	Y	4037	4104	0	9	8	118
						4441	9									
06	42960 X	42797	-0-	-163	-0-	59	1	38470	3	Y	3634	3629	0	2	8	121
						271	4	3997	9							
07	46190 X	42525	-0-	-3665	-0-	58	1	38598	3	Y	3517	3504	0	10	8	124
						3869	9									
08	46190 X	36262	-0-	-9928	-0-	58	1	31937	3	Y	3879	3724	0	10	8	269
						4267	9									

ALLAR STATE UNIT 2877 WELL #: 1H RRCID -> 286385 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11146 - 17880

03	29366 X	21834	-0-	-7532	-0-	19033	3	2801	9	Y	2546	2376	0	2	8	355
04	21450 X	18532	-0-	-2918	-0-	16373	3	2159	9	Y	1963	1929	0	5	8	384
05	22165 X	19968	-0-	-2197	-0-	17882	3	2086	9	Y	1896	1950	0	7	8	323
06	21120 X	15060	-0-	-6060	-0-	12436	3	912	4	Y	1556	1652	0	1	8	226
						1712	9									
07	21824 X	18463	-0-	-3361	-0-	16099	3	414	4	Y	1773	1779	0	7	8	213
						1950	9									
08	DLQ G-10	26453	-0-	26453	26453	23976	3	125	4	Y	2138	2015	0	9	8	327
						2352	9									

ZEMAN-STATE ALLOC A 4042 WELL #: 10H RRCID -> 286387 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10829 - 18483

03	50451 X	27760	-0-	-22691	-0-	90	1	22691	3	Y	4522	4709	0			148
						5	4	4974	9							
04	35460 X	23597	-0-	-11863	-0-	78	1	19387	3	Y	3756	3772	0	4	8	128
						4132	9									
05	25110 X	23364	-0-	-1746	-0-	80	1	19056	3	Y	3844	3835	0	8	8	129
						4228	9									
06	26850 X	20077	-0-	-6773	-0-	80	1	15848	3	Y	3272	3298	0	1	8	102
						550	4	3599	9							
07	27745 X	23673	-0-	-4072	-0-	81	1	18690	3	Y	3646	3632	0	8	8	108
						891	4	4011	9							
08	27745 X	23155	-0-	-4590	-0-	96	1	18721	3	Y	3617	3502	0	9	8	214
						359	4	3979	9							

ZEMAN-STATE ALLOC. E 4042 WELL #: 41H RRCID -> 286388 COMPL. DATE 06/16/2018 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10854 - 18459

03	87413 X	51571	-0-	-35842	-0-	56	1	44941	3	Y	5976	5849	0			285
						6574	9									
04	57210 X	48960	-0-	-8250	-0-	52	1	42543	3	Y	5786	5805	0	12	8	254
						6365	9									
05	59117 X	46517	-0-	-12600	-0-	46	1	40409	3	Y	5511	5592	0	12	8	161
						6062	9									
06	54900 X	37049	-0-	-17851	-0-	49	1	31695	3	Y	4619	4624	0	2	8	154
						224	4	5081	9							
07	51584 X	40070	-0-	-11514	-0-	51	1	34165	3	Y	5322	5273	0	15	8	188
						5854	9									
08	51584 X	48848	-0-	-2736	-0-	78	1	42995	3	Y	5250	5059	0	14	8	365
						5775	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
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
03	54238	X	32734	-0-	-21504	-0-	35	1	27859	3	Y	4400	4314	0			210
							4840	9									
04	34200	X	30283	-0-	-3917	-0-	31	1	25535	3	Y	4288	4301	0	9	8	188
							4717	9									
05	33015	X	28526	-0-	-4489	-0-	27	1	23843	3	Y	4233	4288	0	10	8	123
							4656	9									
06	31680	X	24385	-0-	-7295	-0-	31	1	20062	3	Y	3773	3768	0	2	8	126
							142	4	4150	9							
07	32736	X	23460	-0-	-9276	-0-	29	1	19304	3	Y	3752	3736	0	10	8	132
							4127	9									
08	32736	X	28439	-0-	-4297	-0-	44	1	24333	3	Y	3693	3559	0	10	8	256
							4062	9									

TOWNSEN 24265 ALLOC. A WELL #: 10H RRCID -> 286795 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 11108 PERF.11110 - 23044

03	54766	X	54766	-0-	-0-	-0-	48262	3	6504	9	N	5913	5891	0			889
04	61535	X	61535	-0-	-0-	-0-	55397	3	6138	9	N	5580	5932	0	15	8	522
05	67802	X	67802	-0-	-0-	-0-	59314	3	1717	4	N	6155	6123	0	26	8	528
							6771	9									
06	58547	X	58547	-0-	-0-	-0-	49118	3	2794	4	N	6032	5655	0	61	8	844
							6635	9									
*07	50446	X	50446	-0-	-0-	-0-	44913	3	40	4	N	4994	5233	0	24	8	581
							5493	9									
*08	53222	X	53222	-0-	-0-	-0-	45722	3	1558	4	N	5402	5457	0	26	8	500
							5942	9									

CROWLEY UNIT 7558 WELL #: 11H RRCID -> 287049 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10876 - 18096

03	60143	X	36646	-0-	-23497	-0-	29855	3	6791	9	Y	6174	6131	0	4	8	171
04	44370	X	37853	-0-	-6517	-0-	30777	3	279	4	Y	6179	6017	0	9	8	324
							6797	9									
05	43400	X	38286	-0-	-5114	-0-	31471	3	6815	9	Y	6195	6215	0	13	8	291
06	41010	X	34501	-0-	-6509	-0-	27728	3	695	4	Y	5525	5579	0	2	8	235
							6078	9									
07	39122	X	35761	-0-	-3361	-0-	27900	3	1614	4	Y	5679	5633	0	15	8	266
							6247	9									
08	DLQ G-10		36938	-0-	36938	36938	30689	3	274	4	Y	5432	5453	0	13	8	232
							5975	9									

SRO 551 ALLOC B WELL #: 101H RRCID -> 287131 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10767 - 18433

03	50487	X	36070	-0-	-14417	-0-	29648	3	2194	4	Y	3844	3795	0			434
							4228	9									
04	32310	X	32083	-0-	-227	-0-	28191	3	10	4	Y	3529	3478	0	78	8	407
							3882	9									
05	33387	X	32786	-0-	-601	-0-	28466	3	92	4	Y	3844	3882	0			369
							4228	9									
06	32310	X	30745	-0-	-1565	-0-	26767	3	107	4	Y	3519	3481	0			407
							3871	9									
07	33387	X	31271	-0-	-2116	-0-	27306	3	315	4	Y	3318	3465	0			260
							3650	9									
*08	31307	X	31307	-0-	-0-	-0-	26905	3	380	4	Y	3656	3471	0			445
							4022	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
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
03	69639	X	42240	-0-	-27399	-0-	37778	3	82	4	Y	3982	4498	0			240
							4380	9									
04	47610	X	42679	-0-	-4931	-0-	38271	3	4408	9	Y	4007	4004	0	9	8	234
05	49197	X	44960	-0-	-4237	-0-	40385	3	4575	9	Y	4159	3981	0	13	8	399
06	47610	X	42317	-0-	-5293	-0-	38776	3	3541	9	Y	3219	3023	0	2	8	593
07	44113	X	43530	-0-	-583	-0-	40151	3	110	4	Y	2972	3367	0	13	8	185
							3269	9									
08	44113	X	39449	-0-	-4664	-0-	36366	3	3083	9	Y	2803	2807	0	10	8	171

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
03	58364	X	37912	-0-	-20452	-0-	33167	3	73	4	Y	4247	4357	0	9	8	128
							4672	9									
04	35981	X	35981	-0-	-0-	-0-	30974	3	5007	9	Y	4552	4205	0	10	8	465
05	37107	X	33500	-0-	-3607	-0-	29188	3	4312	9	Y	3920	4215	0	15	8	155
06	35910	X	29462	-0-	-6448	-0-	26073	3	3389	9	Y	3081	2915	0	2	8	319
07	37107	X	30870	-0-	-6237	-0-	26660	3	297	4	Y	3557	3722	0	16	8	138
							3913	9									
08	37913	X	33600	-0-	-4313	-0-	29614	3	126	4	Y	3509	3522	0	14	8	111
							3860	9									

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
03	35281	X	15532	-0-	-19749	-0-	1154	1	12613	3	Y	1025	1011	0			105
							637	4	1128	9							
04	41730	X	36857	-0-	-4873	-0-	224	1	32297	3	Y	3490	3514	0	25	8	56
							497	4	3839	9							
05	43121	X	42478	-0-	-643	-0-	38472	3	4006	9	Y	3642	3511	0	7	8	180
06	41730	X	40402	-0-	-1328	-0-	36110	3	458	4	Y	3485	3462	0	24	8	179
							3834	9									
*07	39809	X	39809	-0-	-0-	-0-	33260	3	2736	4	Y	3466	3582	0			63
							3813	9									
08	42470	X	27332	-0-	-15138	-0-	1230	1	17354	3	Y	2966	2947	0	1	8	81
							5485	4	3263	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
03	91075	X	53640	-0-	-37435	-0-	48510	3	1008	4	Y	3747	3894	0	7	8	89
							4122	9									
04	59820	X	57047	-0-	-2773	-0-	52997	3	4050	9	Y	3682	3669	0	10	8	92
05	59861	X	46276	-0-	-13585	-0-	42846	3	3430	9	Y	3118	3106	0	13	8	91
06	55290	X	40974	-0-	-14316	-0-	37571	3	3403	9	Y	3094	2992	0	2	8	191
07	58962	X	38512	-0-	-20450	-0-	35404	3	433	4	Y	2432	2570	0	7	8	46
							2675	9									
*08	62683	X	62683	-0-	-0-	-0-	58981	3	379	4	Y	3021	3041	0	10	8	16
							3323	9									

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
03	82460	X	38771	-0-	-43689	-0-	34274	3	712	4	Y	3441	3688	0			82
							3785	9									
04	79800	X	53093	-0-	-26707	-0-	48238	3	4855	9	Y	4414	4373	0	12	8	111
05	82460	X	63448	-0-	-19012	-0-	58150	3	5298	9	Y	4816	4767	0	20	8	140
06	77580	X	56592	-0-	-20988	-0-	51641	3	4951	9	Y	4501	4360	0	3	8	278
*07	55957	X	55957	-0-	-0-	-0-	51019	3	624	4	Y	3922	4114	0	11	8	75
							4314	9									
08	62682	X	48367	-0-	-14315	-0-	44034	3	283	4	Y	3682	3725	0	12	8	20
							4050	9									

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
03	143144	X	86723	-0-	-56421	-0-	20	1	73469	2	Y	12031	12029	0	15	8	207
							13234	9									
04	94560	X	94560	-0-	-0-	-0-	30	1	81190	2	Y	12127	12106	0	20	8	208
							13340	9									
05	84599	X	75883	-0-	-8716	-0-	31	1	62746	2	Y	10293	10268	0	34	8	199
							1784	4	11322	9							
06	85084	X	85084	-0-	-0-	-0-	30	1	73247	2	Y	10734	10665	0	5	8	263
							11807	9									
07	97712	X	84222	-0-	-13490	-0-	31	1	66169	2	Y	10144	10215	0	31	8	161
							6864	4	11158	9							
08	97712	X	NO RPT	-0-	-97712	-0-					Y	NO RPT					161

CHRISTIAN 2 ALLOC C WELL #: 11H RRCID -> 288256 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10457 - 16707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43090	X	41119	-0-	-1971	-0-	35614	3	675	4	Y	4391	4380	0	9	8	132
							4830	9									
04	41700	X	39688	-0-	-2012	-0-	35071	3	4617	9	Y	4197	4208	0	7	8	114
05	43090	X	39029	-0-	-4061	-0-	34779	3	4250	9	Y	3864	3879	0	11	8	88
06	41490	X	39698	-0-	-1792	-0-	35290	3	34	4	Y	3976	3808	0	2	8	254
							4374	9									
07	41106	X	35435	-0-	-5671	-0-	31161	3	313	4	Y	3601	3734	0	11	8	110
							3961	9									
*08	22570	X	22570	-0-	-0-	-0-	19616	3	72	4	Y	2620	2643	0	8	8	79
							2882	9									

TRINITY STATE UNIT 1110 WELL #: 22H RRCID -> 288284 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10484 - 20349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155953	X	95097	-0-	-60856	-0-	87784	3	7313	9	Y	6648	6603	0			202
04	116190	X	69812	-0-	-46378	-0-	64597	3	5215	9	Y	4741	4810	0	6	8	127
05	110205	X	82497	-0-	-27708	-0-	76051	3	6446	9	Y	5860	5799	0	11	8	177
06	93060	X	76312	-0-	-16748	-0-	70339	3	5973	9	Y	5430	5319	0	2	8	286
07	95108	X	75803	-0-	-19305	-0-	69891	3	331	4	Y	5074	5129	0	20	8	211
							5581	9									
08	92163	X	71827	-0-	-20336	-0-	66698	3	40	4	Y	4626	4713	0	18	8	106
							5089	9									

SANSOM 3875 ALLOC C WELL #: 23H RRCID -> 288285 COMPL. DATE 04/06/2020 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 22090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	94306	X	56147	-0-	-38159	-0-	20	1	47594	2	Y	7757	7725	0	10	8	134
							8533	9									
04	95430	X	66738	-0-	-28692	-0-	30	1	58600	2	Y	7371	7366	0	12	8	127
							8108	9									
05	57629	X	40630	-0-	-16999	-0-	31	1	34376	2	Y	4768	4787	0	16	8	92
							978	4	5245	9							
06	66258	X	66258	-0-	-0-	-0-	30	1	58427	2	Y	7092	7007	0	3	8	174
							7801	9									
07	68975	X	66313	-0-	-2662	-0-	31	1	53281	2	Y	6794	6839	0	21	8	108
							5528	4	7473	9							
08	68975	X	NO RPT	-0-	-68975	-0-					Y	NO RPT					108

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
03	65164 X	39560	-0-	-25604	-0-	34474	3	5086	9	Y	4624	4598	0			140
04	55320 X	49706	-0-	-5614	-0-	43516	3	6190	9	Y	5627	5609	0	7	8	151
05	52173 X	46736	-0-	-5437	-0-	40812	3	5924	9	Y	5385	5363	0	10	8	163
06	46200 X	43125	-0-	-3075	-0-	37580	3	5545	9	Y	5041	4936	0	2	8	266
07	51367 X	42347	-0-	-9020	-0-	36881	3	175	4	Y	4810	4857	0	19	8	200
						5291	9									
08	48236 X	39368	-0-	-8868	-0-	34529	3	21	4	Y	4380	4462	0	17	8	101
						4818	9									

LOVELACE STATE UNIT A912 WELL #: 10H RRCID -> 288301 COMPL. DATE 01/16/2018 TOTAL DEPTH 2255 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRIFFIN STATE UNIT 1922 WELL #: 11H RRCID -> 288320 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10286 PERF.10561 - 20596

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	169601 X	NO RPT	-0-	-169601	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN 2 ALLOC B WELL #: 12H RRCID -> 288326 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10929 - 17526

03	68820 X	52524	-0-	-16296	-0-	46198	3	875	4	Y	4955	4941	0	10	8	149
						5451	9									
04	64710 X	47141	-0-	-17569	-0-	42561	3	4580	9	Y	4164	4193	0	7	8	113
05	46624 X	44044	-0-	-2580	-0-	39481	3	4563	9	Y	4148	4155	0	12	8	94
06	50820 X	40795	-0-	-10025	-0-	36447	3	35	4	Y	3921	3762	0	2	8	251
						4313	9									
07	52514 X	44410	-0-	-8104	-0-	40258	3	404	4	Y	3407	3543	0	11	8	104
						3748	9									
*08	27994 X	27994	-0-	-0-	-0-	25308	3	93	4	Y	2357	2383	0	7	8	71
						2593	9									

GRIFFIN-BUSH STATE 1922 ALLOC A WELL #: 12H RRCID -> 288348 COMPL. DATE 08/29/2019 TOTAL DEPTH 10426 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	111716 X	57160	-0-	-54556	-0-	20	1	51762	2	Y	4889	4925	0	6	8	84
						5378	9									
04	82740 X	43193	-0-	-39547	-0-	30	1	39763	2	Y	3091	3117	0	5	8	53
						3400	9									
05	76787 X	36226	-0-	-40561	-0-	31	1	31727	2	Y	3242	3221	0	11	8	63
						902	4	3566	9							
06	51589 X	50008	-0-	-1581	-0-	30	1	45866	2	Y	3738	3707	0	2	8	92
						4112	9									
07	60388 X	48576	-0-	-11812	-0-	31	1	40550	2	Y	3443	3470	0	10	8	55
						4208	4	3787	9							
08	57164 X	NO RPT	-0-	-57164	-0-					Y	NO RPT					55

ALLISON 36-54 ALLOC A WELL #: 10 H RRCID -> 288448 COMPL. DATE 02/16/2020 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10798 - 18981

03	59024 X	53382	-0-	-5642	-0-	47949	3	5433	9	N	4939	4950	0	3	8	111
04	55200 X	46873	-0-	-8327	-0-	41883	3	4990	9	N	4536	4527	0	6	8	114
05	53444 X	46339	-0-	-7105	-0-	41315	3	5024	9	N	4567	4282	0	10	8	389
06	51660 X	39749	-0-	-11911	-0-	35673	3	4076	9	N	3705	3660	0	1	8	433
07	53382 X	43958	-0-	-9424	-0-	39303	3	4655	9	N	4232	4232	0	11	8	422
08	53382 X	43887	-0-	-9495	-0-	39622	3	4265	9	N	3877	4011	0	10	8	278

CROWLEY UNIT 7558 WELL #: 10H RRCID -> 288523 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11175 - 18366

03	36014 X	22911	-0-	-13103	-0-	20047	3	2864	9	Y	2604	2580	0	2	8	72
04	30420 X	25241	-0-	-5179	-0-	22160	3	201	4	Y	2618	2549	0	4	8	137
						2880	9									
05	31434 X	26478	-0-	-4956	-0-	23572	3	2906	9	Y	2642	2649	0	6	8	124
06	30420 X	20697	-0-	-9723	-0-	17913	3	449	4	Y	2123	2156	0	1	8	90
						2335	9									
07	26071 X	23392	-0-	-2679	-0-	19634	3	1136	4	Y	2384	2356	0	7	8	111
						2622	9									
08	DLQ G-10	21598	-0-	21598	21598	19090	3	170	4	Y	2125	2140	0	5	8	91
						2338	9									

TRINITY-LOVELACE STATE ALLOC A WELL #: 21H RRCID -> 288535 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10532 - 20392

03	86114 X	49079	-0-	-37035	-0-	44544	3	4535	9	Y	4123	4116	0			125
04	64890 X	53274	-0-	-11616	-0-	48034	3	5240	9	Y	4764	4755	0	6	8	128
05	61876 X	52856	-0-	-9020	-0-	47552	3	5304	9	Y	4822	4795	0	9	8	146
06	55920 X	48111	-0-	-7809	-0-	43246	3	4865	9	Y	4423	4334	0	2	8	233
07	55056 X	47850	-0-	-7206	-0-	42814	3	203	4	Y	4394	4427	0	18	8	182
						4833	9									
08	55056 X	45927	-0-	-9129	-0-	41364	3	25	4	Y	4125	4196	0	16	8	95
						4538	9									

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 15H RRCID -> 288551 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10716 - 21466

03	82181 X	74410	-0-	-7771	-0-	62614	3	11796	9	Y	10724	10710	0	13	8	140
04	79530 X	78231	-0-	-1299	-0-	66396	3	11835	9	Y	10759	10688	0	19	8	192
05	83065 X	83065	-0-	-0-	-0-	70977	3	12088	9	Y	10989	11002	0	31	8	148
06	79530 X	58980	-0-	-20550	-0-	50587	3	8393	9	Y	7630	7567	0	3	8	208
07	80848 X	40720	-0-	-40128	-0-	34521	3	6199	9	Y	5635	5714	0	17	8	112
*08	51334 X	51334	-0-	-0-	-0-	43668	3	7666	9	Y	6969	6883	0	19	8	179

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
03	73620	X	39274	-0-	-34346	-0-	35767	3	3507	9	Y	3188	3183	0	2	8	88
04	48090	X	33085	-0-	-15005	-0-	30240	3	274	4	Y	2337	2300	0	3	8	122
							2571	9									
05	40331	X	34029	-0-	-6302	-0-	31826	3	2203	9	Y	2003	2027	0	4	8	94
06	38010	X	33181	-0-	-4829	-0-	30139	3	755	4	Y	2079	2084	0	1	8	88
							2287	9									
07	39277	X	33269	-0-	-6008	-0-	29151	3	1686	4	Y	2211	2190	0	6	8	103
							2432	9									
08	DLQ G-10		43635	-0-	43635	43635	40365	3	360	4	Y	2645	2629	0	6	8	113
							2910	9									

ST. CLAIR UNIT 2827 WELL #: 10H RRCID -> 288615 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11146 - 20921

03	38136	X	19143	-0-	-18993	-0-	16742	3	2401	9	Y	2183	2187	0			87
04	32070	X	31423	-0-	-647	-0-	28530	3	2893	9	Y	2630	2585	0	5	8	127
05	33179	X	33179	-0-	-0-	-0-	29856	3	3323	9	Y	3021	3008	0	9	8	131
06	32070	X	29591	-0-	-2479	-0-	26392	3	123	4	Y	2796	2878	0	1	8	48
							3076	9									
07	32457	X	31261	-0-	-1196	-0-	27201	3	246	4	Y	3467	3397	0	13	8	105
							3814	9									
08	33170	X	17532	-0-	-15638	-0-	14679	3	111	4	Y	2493	2498	0	8	8	92
							2742	9									

DOROTHY-SANSOM 3875 ALLOC A WELL #: 20H RRCID -> 288716 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10820 - 21431

03	117362	X	75282	-0-	-42080	-0-	20	1	66188	2	Y	8249	8214	0	10	8	142
							9074	9									
04	124770	X	73730	-0-	-51040	-0-	30	1	65094	2	Y	7824	7819	0	13	8	134
							8606	9									
05	115134	X	48870	-0-	-66264	-0-	31	1	42052	2	Y	5083	5102	0	17	8	98
							1196	4	5591	9							
06	77279	X	77279	-0-	-0-	-0-	30	1	69155	2	Y	7358	7272	0	4	8	180
							8094	9									
*07	82172	X	82172	-0-	-0-	-0-	31	1	66548	2	Y	7899	7929	0	24	8	126
							6904	4	8689	9							
08	76198	X	NO RPT	-0-	-76198	-0-					Y	NO RPT					126

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 12H RRCID -> 289930 COMPL. DATE 04/12/2020 TOTAL DEPTH 11328 PERF.11587 - 22191

03	92256	X	38539	-0-	-53717	-0-	33963	3	4576	9	Y	4160	4176	0	5	8	54
04	82830	X	47945	-0-	-34885	-0-	41922	3	6023	9	Y	5475	5421	0	10	8	98
05	76942	X	48315	-0-	-28627	-0-	41965	3	6350	9	Y	5773	5777	0	16	8	78
06	70200	X	42621	-0-	-27579	-0-	37004	3	5617	9	Y	5106	5043	0	2	8	139
07	49538	X	47299	-0-	-2239	-0-	41699	3	5600	9	Y	5091	5114	0	15	8	101
*08	31585	X	31585	-0-	-0-	-0-	28056	3	3529	9	Y	3208	3217	0	9	8	83

DOROTHY UNIT 38 WELL #: 14H RRCID -> 290005 COMPL. DATE 04/11/2020 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11060 - 21311

03	115971	X	92511	-0-	-23460	-0-	81842	3	10669	9	Y	9699	9687	0	12	8	127
04	109680	X	70122	-0-	-39558	-0-	62840	3	7282	9	Y	6620	6617	0	12	8	118
05	110174	X	86985	-0-	-23189	-0-	78498	3	8487	9	Y	7715	7707	0	22	8	104
06	101730	X	72744	-0-	-28986	-0-	65901	3	6843	9	Y	6221	6154	0	2	8	169
07	92504	X	67998	-0-	-24506	-0-	61339	3	6659	9	Y	6054	6085	0	18	8	120
*08	53782	X	53782	-0-	-0-	-0-	48276	3	5506	9	Y	5005	4982	0	14	8	129

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 01/21/2021 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10798 - 18356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	102966	-0-	102966	160229	78527	3	1924	4	N	20468	20378	0	67	8	147
						22515	9									
04	14B2 EXT	112798	-0-	112798	273027	91486	3	287	4	N	19114	19019	0	27	8	215
						21025	9									
05	14B2 EXT	94529	-0-	94529	367556	77596	3	128	4	N	15277	15285	0	45	8	162
						16805	9									
06	444639 X	77083	-0-	-367556	-0-	63419	3	379	4	N	12077	12007	0	18	8	214
						13285	9									
07	107911 X	72050	-0-	-35861	-0-	57749	3	2329	4	N	10884	10873	0	36	8	189
						11972	9									
08	84571 X	NO RPT	-0-	-84571	-0-					N	NO RPT					189

RICHMOND W STATE 4239 A-C WELL #: 72H RRCID -> 290139 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11030 - 18587

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	70771	-0-	70771	110687	55823	3	1368	4	N	12345	12294	0	41	8	89
						13580	9									
04	14B2 EXT	61614	-0-	61614	172301	51082	3	160	4	N	9429	9399	0	13	8	106
						10372	9									
05	14B2 EXT	53556	-0-	53556	225857	45230	3	74	4	N	7502	7506	0	22	8	80
						8252	9									
06	270474 X	44617	-0-	-225857	-0-	37766	3	226	4	N	6023	5987	0	9	8	107
						6625	9									
07	75888 X	41772	-0-	-34116	-0-	34416	3	1388	4	N	5425	5420	0	18	8	94
						5968	9									
08	73968 X	NO RPT	-0-	-73968	-0-					N	NO RPT					94

RICHMOND W STATE 4239 A-D WELL #: 73H RRCID -> 290140 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11268 - 18749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	84938	-0-	84938	140333	69851	3	1712	4	N	12159	12119	0	40	8	87
						13375	9									
04	14B2 EXT	78914	-0-	78914	219247	67978	3	213	4	N	9748	9711	0	14	8	110
						10723	9									
05	14B2 EXT	65871	-0-	65871	285118	57023	3	94	4	N	7958	7961	0	23	8	84
						8754	9									
06	339358 X	54240	-0-	-285118	-0-	46931	3	281	4	N	6389	6351	0	9	8	113
						7028	9									
07	84692 X	49889	-0-	-34803	-0-	41888	3	1689	4	N	5738	5732	0	19	8	100
						6312	9									
08	84692 X	NO RPT	-0-	-84692	-0-					N	NO RPT					100

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 10H RRCID -> 290175 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10575 - 20549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	14B2 EXT	44798	-0-	44798	44798	37074	3	32	4	Y	6993	6876	0	18	8	99
						7692	9									
*07	14B2 EXT	206362	-0-	206362	251160	174383	3	9	4	Y	29064	29024	0	65	8	74
						31970	9									
*08	417906 X	166746	-0-	-251160	-0-	142520	3	86	4	Y	21945	21923	0	17	8	79
						24140	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 11H RRCID -> 290176 COMPL. DATE 06/20/2021 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11075 - 21032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	SHUT IN	16677	-0-	16677	16677	13939	3	12	4	Y	2478	2428	0	15	8	35
						2726	9									
*07	14B2 EXT	82984	-0-	82984	99661	69949	3	3	4	Y	11847	11769	0	83	8	30
						13032	9									
*08	202441 X	102780	-0-	-99661	-0-	88475	3	54	4	Y	12955	12908	0	30	8	47
						14251	9									

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 12H RRCID -> 290177 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10730 - 20728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	14B2 EXT	27899	-0-	27899	27899	22032	3	19	4	Y	5316	5224	0	17	8	75
						5848	9									
*07	14B2 EXT	128241	-0-	128241	156140	103956	3	5	4	Y	22073	22031	0	61	8	56
						24280	9									
*08	274172 X	118032	-0-	-156140	-0-	97968	3	59	4	Y	18186	18159	0	17	8	66
						20005	9									

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 20H RRCID -> 290178 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10670 - 20568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	14B2 EXT	35374	-0-	35374	35374	28792	3	25	4	Y	5961	5865	0	12	8	84
						6557	9									
*07	14B2 EXT	161511	-0-	161511	196885	135248	3	7	4	Y	23869	23841	0	51	8	61
						26256	9									
*08	353890 X	157005	-0-	-196885	-0-	134327	3	82	4	Y	20542	20514	0	15	8	74
						22596	9									

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 21H RRCID -> 290179 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11130 - 21065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	14B2 EXT	23239	-0-	23239	23239	18975	3	16	4	Y	3862	3787	0	21	8	54
						4248	9									
*07	14B2 EXT	101033	-0-	101033	124272	84112	3	4	4	Y	15379	15306	0	88	8	39
						16917	9									
*08	212449 X	88177	-0-	-124272	-0-	74367	3	45	4	Y	12514	12483	0	25	8	45
						13765	9									

BUSH STATE UNIT 1922 WELL #: 22H RRCID -> 290181 COMPL. DATE 06/20/2021 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11170 - 21111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	14B2 EXT	22754	-0-	22754	22754	19090	3	16	4	Y	3316	3253	0	16	8	47
						3648	9									
*07	14B2 EXT	136135	-0-	136135	158889	115867	3	6	4	Y	18420	18328	0	92	8	47
						20262	9									
*08	288824 X	129935	-0-	-158889	-0-	112605	3	68	4	Y	15693	15655	0	28	8	57
						17262	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CALLON (PERMIAN) LLC //CONT.// 124807
RICHMOND W STATE 4239 A-A WELL #: 70H RRCID -> 290182 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10638 - 18102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	128476	-0-	128476	212747	99334	3	2434	4	N	24280	24211	0	80	8	174
						26708	9									
04	14B2 EXT	99194	-0-	99194	311941	81622	3	256	4	N	15742	15717	0	22	8	177
						17316	9									
05	14B2 EXT	81555	-0-	81555	393496	67761	3	111	4	N	12439	12447	0	37	8	132
						13683	9									
06	459615 X	66119	-0-	-393496	-0-	54577	3	326	4	N	10196	10133	0	15	8	180
						11216	9									
07	104563 X	60378	-0-	-44185	-0-	48372	3	1950	4	N	9142	9133	0	30	8	159
						10056	9									
08	104563 X	NO RPT	-0-	-104563	-0-					N	NO RPT					159

HAYES STATE UNIT WELL #: 41H RRCID -> 290453 COMPL. DATE 10/25/2020 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10600 - 15270

03	133331 X	69558	-0-	-63773	-0-	58482	3	11076	9	Y	10069	10135	0	3	8	161
04	129030 X	52316	-0-	-76714	-0-	43985	3	8331	9	Y	7574	7524	0	5	8	206
05	133331 X	39956	-0-	-93375	-0-	33575	3	6381	9	Y	5801	5833	0	8	8	166
06	129030 X	40490	-0-	-88540	-0-	33789	3	6701	9	Y	6092	5843	0	1	8	414
07	69564 X	37884	-0-	-31680	-0-	31690	3	419	4	Y	5250	5490	0	10	8	164
						5775	9									
08	69564 X	34174	-0-	-35390	-0-	28761	3	266	4	Y	4679	4698	0	7	8	138
						5147	9									

HAYES STATE UNIT WELL #: 42H RRCID -> 290465 COMPL. DATE 10/25/2020 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10550 - 15271

03	112654 X	58554	-0-	-54100	-0-	48755	3	9799	9	Y	8908	8996	0	2	8	143
04	109020 X	46075	-0-	-62945	-0-	38255	3	7820	9	Y	7109	7054	0	5	8	193
05	112654 X	41323	-0-	-71331	-0-	34518	3	6805	9	Y	6186	6194	0	8	8	177
06	109020 X	37189	-0-	-71831	-0-	30890	3	6299	9	Y	5726	5512	0	1	8	390
07	58559 X	35023	-0-	-23536	-0-	29019	3	384	4	Y	5109	5330	0	9	8	160
						5620	9									
08	58559 X	32927	-0-	-25632	-0-	27399	3	253	4	Y	4795	4806	0	8	8	141
						5275	9									

GRADY STATE UNIT 2730 WELL #: 28H RRCID -> 290507 COMPL. DATE 10/26/2020 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11259 - 21174

03	104893 X	104893	-0-	-0-	-0-	88180	3	16713	9	Y	15194	15172	0	19	8	261
04	99750 X	90426	-0-	-9324	-0-	76059	3	14367	9	Y	13061	12723	0	25	8	313
05	103075 X	80853	-0-	-22222	-0-	69377	3	11476	9	Y	10433	10235	0	51	8	460
06	99750 X	80276	-0-	-19474	-0-	67422	3	1138	4	Y	10651	10469	0	9	8	633
						11716	9									
*07	103075 X	65446	-0-	-37629	-0-	53534	3	758	4	Y	10140	10034	0	59	8	680
						11154	9									
08	103075 X	NO RPT	-0-	-103075	-0-					Y	NO RPT					680

CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC 141077
GELTEMEYER 61 WELL #: 1 RRCID -> 266022 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11286 PERF.10084 - 11010

03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	513	3	35	9	N	32	342
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	178	3	18	9	N	16	358
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	358
06	450 N	258	-0-	-192	-0-	180	3	78	9	N	71	429
07	217 N	98	-0-	-119	-0-	22	3	76	9	N	69	498
*08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	18	3	1	9	N	1	499

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077

OATMAN C18-27 WELL #: 1H RRCID -> 266259 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10195 - 14487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1010	3	11	9	N	10					627
04	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2867	3	150	9	N	136					763
05	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4188	3	32	9	N	29	1	8			791
06	419	X	419	-0-	-0-	-0-	292	3	127	9	N	115	532	1	246	5	128
07	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3597	3	197	9	N	179	177	1			130
*08	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2159	3	140	9	N	127	156	5			101

ROLWING 23 WELL #: 1H RRCID -> 266657 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10200 - 14579

03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	77	3	6	9	N	5					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					164
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	1864	3	224	9	N	204					368
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	21	175	1			214
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	14	3	2	9	N	2					216
08	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					216

OATMAN C18-25 WELL #: 1H RRCID -> 267806 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10926 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OATMAN C18-25 WELL #: 2H RRCID -> 267821 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 10937 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1364	N	1067	-0-	-297	-0-	1065	3	2	9	N	2					113
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	505	3	59	9	N	54					167
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1055	3	153	9	N	139	181	1	1	8	124
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1095	3	113	9	N	103					227
07	589	N	522	-0-	-67	-0-	519	3	3	9	N	3					230
08	1209	N	362	-0-	-847	-0-	362	3			N	-0-					230

BECKHAM CALDWELL 5-43 WELL #: 1H RRCID -> 268221 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10827 - 15417

03	766	X	766	-0-	-0-	-0-	393	3	373	9	N	339	694	1			238
04	509	X	509	-0-	-0-	-0-	149	3	360	9	N	327	174	1			391
05	394	X	394	-0-	-0-	-0-	44	3	350	9	N	318	525	1	1	8	183
06	375	X	375	-0-	-0-	-0-	39	3	336	9	N	305	177	1			311
07	358	X	358	-0-	-0-	-0-	29	3	329	9	N	299	356	1			254
*08	185	X	185	-0-	-0-	-0-	7	3	178	9	N	162					416

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
ROLWING 4-33 WELL #: 1H RRCID -> 268222 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9950 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	29	3	9	9	N	8					276
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	427	3	74	9	N	67					343
05	465	N	293	-0-	-172	-0-	293	3			N	-0-					343
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					343
*07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					343
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					343

OATMAN C18-26 WELL #: 1H RRCID -> 268241 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10813 - 14523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-					542
04	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	452	1	3324	3	N	210	3	8			749
							231	9									
05	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	208	1	1444	3	N	150	350	1	2	8	547
							165	9									
06	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	434	1	2326	3	N	534	178	1	734	5	169
							587	9									
07	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2314	3	275	9	N	250					419
*08	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	1636	3	230	9	N	209	361	1			267

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
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	113	3	1	9	N	1					428
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	452	1	64	3	N	20					448
							22	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					448
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	1	321	5			128
07	558	N	10	-0-	-548	-0-	10	3			N	-0-					128
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

OATMAN C19-4A WELL #: 2H RRCID -> 268921 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10058 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10199	X	9659	-0-	-540	-0-	9220	3	439	9	Y	399	224	1			521
04	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	440	1	9835	3	Y	874	395	1	6	8	994
							961	9									
05	10695	X	10335	-0-	-360	-0-	467	1	9507	3	Y	328	761	1	3	8	558
							361	9									
06	10350	X	9749	-0-	-601	-0-	452	1	8860	3	Y	397	696	1	1	8	258
							437	9									
07	11625	X	10497	-0-	-1128	-0-	467	1	9570	3	Y	418	350	1	1	8	325
							460	9									
08	11625	X	9965	-0-	-1660	-0-	467	1	9025	3	Y	430	351	1	1	8	403
							473	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
03	2263	X	9	-0-	-2254	-0-	7	3	2	9	Y	2	217	1			120
04	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-	91	1			29
05	2883	X	17	-0-	-2866	-0-	7	3	10	9	Y	9	29	1			9
06	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
07	T. A.		10	-0-	10	10	9	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	T. A.		9	-0-	9	19	3	3	6	9	Y	5	2	1			3

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
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					246
04	53	X	53	-0-	-0-	-0-	30	3	23	9	N	21					267
05	4588	X	178	-0-	-4410	-0-	166	3	12	4	N	-0-					267
06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					267
*07	4588	X	450	-0-	-4138	-0-	450	3			N	-0-					267
08	186	X	28	-0-	-158	-0-	28	3			N	-0-					267

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
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
03	3534 X	1890	-0-	-1644	-0-	1685	3	205	9	Y	186	121	1			252
04	3420 X	543	-0-	-2877	-0-	12	1	530	3	Y	1	191	1	1	8	61
						1	9									
05	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	66	125	1	1	8	1
06	170 X	-0-	-0-	-170	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.	6	-0-	6	6	5	3	1	9	Y	1	1	1			1
*08	T. A.	7	-0-	7	13	3	3	4	9	Y	4	2	1			3

DONALDSON 4-54 WELL #: 1H RRCID -> 270250 COMPL. DATE 01/19/2013 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10924 - 15129

03	15035 X	13452	-0-	-1583	-0-	13236	3	216	9	N	196	158	0	2	8	363
04	14550 X	10985	-0-	-3565	-0-	451	1	10313	3	N	201	154	0	5	8	405
						221	9									
05	15341 X	15341	-0-	-0-	-0-	467	1	14645	3	N	208	238	0	5	8	370
						229	9									
06	13950 X	11748	-0-	-2202	-0-	452	1	10922	3	N	340	363	0	1	8	346
						374	9									
07	13454 X	10419	-0-	-3035	-0-	467	1	9629	3	N	294	294	0	1	8	345
						323	9									
08	15345 X	9878	-0-	-5467	-0-	467	1	9157	3	N	231	184	0	2	8	390
						254	9									

FOLK 4-34 WELL #: 1H RRCID -> 270389 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10697 - 15416

03	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	2083	3	293	9	N	266	319	1			398
04	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	1686	3	359	9	N	326	2	8			722
05	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1509	3	243	9	N	221	545	1	1	8	397
06	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	949	3	350	9	N	318					715
07	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1209	3	205	9	N	186	376	1	1	8	524
*08	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	1206	3	58	9	N	53	1	8			576

ROLWING 4-33 WELL #: 2H RRCID -> 270390 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10760 - 15508

03	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4287	3	157	9	N	143	356	1			632
04	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	5587	3	55	9	N	50					682
05	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3184	3	34	9	N	31	1	8			712
06	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	4325	3	39	9	N	35					747
07	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	5608	3	45	9	N	41	1	8			787
*08	12994 X	12994	-0-	-0-	-0-	12959	3	35	9	N	32	1	8			818

HEAGNEY 4-48 WELL #: 1H RRCID -> 270391 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.10685 - 15269

03	3410 X	2176	-0-	-1234	-0-	1921	3	62	4	N	175	354	1			432
						193	9									
04	3300 X	2697	-0-	-603	-0-	417	1	2034	3	N	224	179	1	2	8	475
						246	9									
05	3379 X	2903	-0-	-476	-0-	465	1	2227	3	N	192	178	1	2	8	487
						211	9									
06	3270 X	2746	-0-	-524	-0-	445	1	2093	3	N	189	354	1			322
						208	9									
07	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	466	1	2391	3	N	177	1	8			498
						195	9									
08	2914 X	2679	-0-	-235	-0-	466	1	2004	3	N	190	346	1	1	8	341
						209	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
ESSMAN C9-20 WELL #: 1H RRCID -> 270566 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10402 - 15059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
08	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

03	20070 X	20070	-0-	-0-	-0-	19507	3	563	9	N	512	373	1	2	8	504
04	19999 X	19999	-0-	-0-	-0-	19490	3	509	9	N	463	546	1	4	8	417
05	19747 X	19747	-0-	-0-	-0-	19244	3	503	9	N	457	548	1	5	8	321
06	20110 X	20110	-0-	-0-	-0-	19622	3	488	9	N	444	184	1	1	8	580
07	21285 X	21285	-0-	-0-	-0-	20830	3	455	9	N	414	685	1	1	8	308
*08	21731 X	21731	-0-	-0-	-0-	21224	3	507	9	N	461	184	1	1	8	584

EGGERS 4-31 WELL #: 3H RRCID -> 271715 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11206 - 15243

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					238

ULMER 4-61 WELL #: 1V RRCID -> 271828 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 11655 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	16058 X	14116	-0-	-1942	-0-	13237	3	879	9	N	799	775	0	2	8	287
04	15660 X	12402	-0-	-3258	-0-	452	1	11444	3	N	460	447	0	5	8	295
						506	9									
05	16182 X	15387	-0-	-795	-0-	467	1	14120	3	N	727	686	0	8	8	328
						800	9									
06	15660 X	3762	-0-	-11898	-0-	136	1	3327	3	N	272	237	0	1	8	362
						299	9									
07	14105 X	-0-	-0-	-14105	-0-					N	-0-					362
*08	15376 X	-0-	-0-	-15376	-0-					N	-0-	38	0			324

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
NINJA 4-50 49 WELL #: 1H RRCID -> 283587 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10544 - 19317

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45663 X	41150	-0-	-4513	-0-	36631	3	4519	9	N	4108	4194	0	6	8	326
04	43920 X	42265	-0-	-1655	-0-	442	1	37435	3	N	3989	4000	0	11	8	304
						4388	9									
05	44640 X	44130	-0-	-510	-0-	430	1	39299	3	N	4001	3963	0	1	1	329
						4401	9					12	8			
06	42450 X	38568	-0-	-3882	-0-	422	1	33925	3	N	3837	3796	0	2	8	368
						4221	9									
07	43679 X	40502	-0-	-3177	-0-	462	1	36065	3	N	3614	3555	0	3	8	424
						3975	9									
08	44144 X	39465	-0-	-4679	-0-	451	1	35125	3	N	3535	3648	0	4	8	307
						3889	9									

CABRITO LTD STATE 62 WELL #: 1H RRCID -> 283590 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10268 PERF.10489 - 14374

03	5177 X	4490	-0-	-687	-0-	4088	3	402	9	N	365	346	1	3	8	984
04	4920 X	4637	-0-	-283	-0-	436	1	3730	3	N	428	335	1	3	8	1074
						471	9									
05	5084 X	4290	-0-	-794	-0-	446	1	3459	3	N	350	338	1	4	8	1082
						385	9									
06	4920 X	3660	-0-	-1260	-0-	368	1	2936	3	N	324	702	1	1	8	703
						356	9									
07	1068 X	873	-0-	-195	-0-	100	1	583	3	N	173	362	1	1	8	513
						190	9									
*08	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	242	1	1373	3	N	195	3	8			705
						215	9									

RIFLEMAN C19-3 WELL #: 1H RRCID -> 283606 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10402 - 14863

03	17763 X	17763	-0-	-0-	-0-	16186	3	1577	9	N	1434	1264	0	3	8	488
04	18081 X	18081	-0-	-0-	-0-	446	1	16020	3	N	1468	1563	0	6	8	387
						1615	9									
05	18246 X	18246	-0-	-0-	-0-	467	1	16189	3	N	1445	1540	0	8	8	284
						1590	9									
06	17689 X	17689	-0-	-0-	-0-	452	1	15669	3	N	1425	1640	0	2	8	67
						1568	9									
07	18208 X	18208	-0-	-0-	-0-	467	1	15670	3	N	1883	1672	0	2	8	276
						2071	9									
*08	17046 X	17046	-0-	-0-	-0-	461	1	14866	3	N	1563	1434	0	3	8	402
						1719	9									

KNIGHT 4-51 WELL #: 2H RRCID -> 283964 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10855 - 14867

03	15345 X	13481	-0-	-1864	-0-	11564	3	1917	9	N	1743	1883	0	2	8	301
04	15510 X	13605	-0-	-1905	-0-	452	1	11271	3	N	1711	1649	0	3	8	360
						1882	9									
05	16027 X	13766	-0-	-2261	-0-	467	1	11359	3	N	1751	1712	0	5	8	394
						14	4	1926	9							
06	15510 X	13961	-0-	-1549	-0-	444	1	11486	3	N	1805	1902	0	1	8	296
						45	4	1986	9							
07	14074 X	13005	-0-	-1069	-0-	459	1	10677	3	N	1699	1590	0	3	8	402
						1869	9									
08	14074 X	12940	-0-	-1134	-0-	450	1	10617	3	N	1703	1595	0	3	8	507
						1873	9									

BIG HOUSE C WELL #: 3H RRCID -> 284026 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 9747 PERF.10088 - 14238

03	27373 X	25949	-0-	-1424	-0-	24500	3	1449	9	N	1317	1363	0	2	8	282
04	26508 X	26508	-0-	-0-	-0-	25269	3	1239	9	N	1126	1131	0	4	8	273
05	25075 X	25075	-0-	-0-	-0-	23837	3	1238	9	N	1125	1123	0	4	8	271
06	25110 X	20604	-0-	-4506	-0-	19596	3	1008	9	N	916	946	0	1	8	240
07	27404 X	25573	-0-	-1831	-0-	24025	3	1548	9	N	1407	1359	0	1	8	287
08	27404 X	20720	-0-	-6684	-0-	19418	3	1302	9	N	1184	1073	0	2	8	396

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
EADY A 4 59-60 WELL #: 1H RRCID -> 284041 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10574 - 17617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38068	X	27623	-0-	-10445	-0-	25124	3	2499	9	N	2272	2323	0	2	8	292
04	40020	X	24684	-0-	-15336	-0-	524	1	21809	3	N	2137	2085	0	5	8	339
							2351	9									
05	41354	X	24395	-0-	-16959	-0-	525	1	21601	3	N	2063	1974	0	1	1	418
							2269	9					9	8			
06	40020	X	24405	-0-	-15615	-0-	511	1	21836	3	N	1871	1992	0	2	8	295
							2058	9									
07	29234	X	29234	-0-	-0-	-0-	547	1	26197	3	N	2063	1962	0	3	8	393
							221	4	2269	9							
*08	33550	X	33550	-0-	-0-	-0-	526	1	30989	3	N	1850	1765	0	4	8	474
							2035	9									

EADY B 4 59-60 WELL #: 2H RRCID -> 284042 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10664 - 17299

03	25761	X	15834	-0-	-9927	-0-	13724	3	2110	9	N	1918	1804	0	2	8	307
04	24930	X	15591	-0-	-9339	-0-	381	1	13138	3	N	1884	1777	0	4	8	410
							2072	9									
05	24428	X	15388	-0-	-9040	-0-	409	1	13220	3	N	1599	1701	0	6	8	302
							1759	9									
06	23640	X	14419	-0-	-9221	-0-	366	1	12466	3	N	1443	1502	0	1	8	242
							1587	9									
07	18910	X	13800	-0-	-5110	-0-	343	1	11872	3	N	1411	1292	0	2	8	359
							33	4	1552	9							
*08	18263	X	18263	-0-	-0-	-0-	372	1	16197	3	N	1540	1512	0	3	8	384
							1694	9									

SAMURAI 4-49 50 WELL #: U 42H RRCID -> 284250 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 20149

03	49153	X	49153	-0-	-0-	-0-	44345	3	523	4	N	3895	3964	0	7	8	351
							4285	9									
04	45660	X	38130	-0-	-7530	-0-	444	1	34456	3	N	2936	2839	0	12	8	436
							3230	9									
05	42253	X	39113	-0-	-3140	-0-	455	1	35807	3	N	2592	2690	0	1	1	322
							2851	9					15	8			
06	47580	X	35192	-0-	-12388	-0-	439	1	31826	3	N	2661	2623	0	3	8	357
							2927	9									
07	49166	X	36923	-0-	-12243	-0-	461	1	33522	3	N	2673	2684	0	3	8	343
							2940	9									
08	49166	X	36826	-0-	-12340	-0-	456	1	33499	3	N	2610	2625	0	5	8	323
							2871	9									

PISTOL C18-24 WELL #: 1H RRCID -> 284260 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10336 - 14619

03	29019	X	29019	-0-	-0-	-0-	26579	3	2440	9	N	2218	2217	0	3	8	349
04	28414	X	28414	-0-	-0-	-0-	25858	3	2556	9	N	2324	2299	0	8	8	366
05	28987	X	28987	-0-	-0-	-0-	26475	3	2512	9	N	2284	2308	0	1	1	332
													9	8			
06	28080	X	26965	-0-	-1115	-0-	24751	3	2214	9	N	2013	2008	0	2	8	335
07	29357	X	27816	-0-	-1541	-0-	25503	3	2313	9	N	2103	2036	0	3	8	399
08	29357	X	27697	-0-	-1660	-0-	25424	3	2273	9	N	2066	1982	0	3	8	480

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
SAMURAI 4-49 50 WELL #: U 35H RRCID -> 284262 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10624 PERF.10715 - 19940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46035	X	41056	-0-	-4979	-0-	36899	3	4157	9	N	3779	3812	0	6	8	284
04	43770	X	40357	-0-	-3413	-0-	460	1	36197	3	N	3364	3313	0	11	8	324
							3700	9									
05	44392	X	41498	-0-	-2894	-0-	467	1	37320	3	N	3374	3346	0	1	1	338
							3711	9					13	8			
06	42270	X	39272	-0-	-2998	-0-	465	1	35206	3	N	3274	3163	0	3	8	446
							3601	9									
07	41695	X	40608	-0-	-1087	-0-	473	1	36444	3	N	3355	3396	0	3	8	402
							3691	9									
08	41695	X	40191	-0-	-1504	-0-	479	1	36333	3	N	3072	3161	0	4	8	309
							3379	9									

SIEBER TRUST WELL #: B 13H RRCID -> 284379 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11390 - 20502

03	32333	X	-0-	-0-	-32333	-0-					N	130	7	8			806
04	30330	X	20221	-0-	-10109	-0-	18240	3	1981	9	N	1801	2311	0	16	8	280
05	31093	X	18826	-0-	-12267	-0-	17300	3	1526	9	N	1387	1417	0			250
06	28080	X	18783	-0-	-9297	-0-	17396	3	1387	9	N	1261	1246	0			265
07	20894	X	19812	-0-	-1082	-0-	18394	3	1418	9	N	1289	1287	0	2	8	265
*08	21530	X	21530	-0-	-0-	-0-	13221	3	6897	4	N	1284	1257	0	27	8	265
							1412	9									

SAMURAI 4-49-50 WELL #: 1H RRCID -> 284380 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10774 - 19760

03	55304	X	17877	-0-	-37427	-0-	14439	3	3438	9	N	3125	3046	0	6	8	418
04	52560	X	20020	-0-	-32540	-0-	390	1	16927	3	N	2457	2531	0	11	8	333
							2703	9									
05	24118	X	20163	-0-	-3955	-0-	318	1	17227	3	N	2380	2374	0	1	1	331
							2618	9					7	8			
06	26862	X	26862	-0-	-0-	-0-	450	1	23469	3	N	2675	2459	0	3	8	544
							2943	9									
07	26711	X	26711	-0-	-0-	-0-	435	1	23470	3	N	2551	2681	0	4	8	410
							2806	9									
*08	27256	X	27256	-0-	-0-	-0-	427	1	24190	3	N	2399	2514	0	5	8	290
							2639	9									

BIG HOUSE A 4 57-60 WELL #: 1H RRCID -> 284397 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10688 - 17731

03	35278	X	28192	-0-	-7086	-0-	24147	3	4045	9	N	3677	3720	0	5	8	287
04	34140	X	26723	-0-	-7417	-0-	814	1	22112	3	N	3452	3388	0	9	8	342
							3797	9									
05	35030	X	27204	-0-	-7826	-0-	850	1	22563	3	N	3446	3478	0	1	1	298
							3791	9					11	8			
06	33900	X	26612	-0-	-7288	-0-	834	1	22232	3	N	3224	3230	0	2	8	290
							3546	9									
07	35030	X	25142	-0-	-9888	-0-	871	1	20622	3	N	3317	3191	0	3	8	413
							3649	9									
08	28179	X	25458	-0-	-2721	-0-	834	1	21224	3	N	3091	3082	0	4	8	418
							3400	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
03	35185	X	25450	-0-	-9735	-0-	22597	3	2853	9	N	2594	2584	0	2	8	368
04	33810	X	21752	-0-	-12058	-0-	674	1	18297	3	N	2528	2499	0	5	8	392
							2781	9									
05	32147	X	21781	-0-	-10366	-0-	691	1	18303	3	N	2534	2609	0	6	8	311
							2787	9									
06	30150	X	20815	-0-	-9335	-0-	673	1	17817	3	N	2114	2117	0	1	8	307
							2325	9									
07	27094	X	19594	-0-	-7500	-0-	687	1	16549	3	N	2144	2142	0	2	8	307
							2358	9									
08	25451	X	20494	-0-	-4957	-0-	724	1	17462	3	N	2098	2073	0	3	8	329
							2308	9									

POP 4-59 60 WELL #: 1H RRCID -> 284518 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11148 - 17874

03	54473	X	54473	-0-	-0-	-0-	51962	3	2511	9	N	2283	2348	0	3	8	439
04	53384	X	53384	-0-	-0-	-0-	50968	3	2416	9	N	2196	2266	0	8	8	361
05	56307	X	56307	-0-	-0-	-0-	53831	3	2476	9	N	2251	2236	0	1	1	366
													9	8			
06	54145	X	54145	-0-	-0-	-0-	51838	3	2307	9	N	2097	2189	0	2	8	272
07	52174	X	52174	-0-	-0-	-0-	49894	3	2280	9	N	2073	2037	0	3	8	305
*08	54637	X	54637	-0-	-0-	-0-	52526	3	2111	9	N	1919	1792	0	3	8	429

TIN STAR A WELL #: L 33H RRCID -> 284618 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10433 PERF.10621 - 19778

03	36611	X	35802	-0-	-809	-0-	30850	3	4952	9	N	4502	4547	0	5	8	248
04	37478	X	37478	-0-	-0-	-0-	501	1	32246	3	N	4301	4191	0	10	8	348
							4731	9									
05	38719	X	38719	-0-	-0-	-0-	493	1	33197	3	N	4572	4504	0	1	1	402
							5029	9					13	8			
06	34970	X	34970	-0-	-0-	-0-	504	1	30035	3	N	4028	4109	0	3	8	318
							4431	9									
07	35117	X	35117	-0-	-0-	-0-	529	1	30123	3	N	4059	4100	0	7	8	270
							4465	9									
*08	30992	X	30992	-0-	-0-	-0-	493	1	26156	3	N	3948	3938	0	7	8	273
							4343	9									

TIN STAR B WELL #: L 42H RRCID -> 284620 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10560 - 19521

03	29202	X	28571	-0-	-631	-0-	25910	3	2661	9	N	2419	2528	0	3	8	237
04	25366	X	25366	-0-	-0-	-0-	403	1	22267	3	N	2451	2296	0	7	8	385
							2696	9									
05	31167	X	31167	-0-	-0-	-0-	439	1	26860	3	N	3516	3538	0	1	1	354
							3868	9					8	8			
06	22151	X	22151	-0-	-0-	-0-	393	1	19150	3	N	2371	2397	0	2	8	326
							2608	9									
07	19777	X	19777	-0-	-0-	-0-	406	1	17233	3	N	1944	1950	0	2	8	318
							2138	9									
*08	23335	X	23335	-0-	-0-	-0-	440	1	20793	3	N	1911	1794	0	3	8	432
							2102	9									

ADMIRAL 4-48 47 WELL #: 1H RRCID -> 284860 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10815 - 19478

03	17887	X	16659	-0-	-1228	-0-	13582	3	3077	9	N	2797	3014	0	3	8	612
04	17310	X	17053	-0-	-257	-0-	14136	3	2917	9	N	2652	2711	0	7	8	546
05	17329	X	17040	-0-	-289	-0-	14041	3	2999	9	N	2726	2877	0	8	8	387
06	16770	X	15662	-0-	-1108	-0-	12975	3	2687	9	N	2443	2424	0	2	8	404
07	17608	X	14140	-0-	-3468	-0-	11530	3	2610	9	N	2373	2055	0	2	8	720
08	17608	X	16344	-0-	-1264	-0-	13240	3	3104	9	N	2822	3162	0	3	8	377

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
NINJA 4-50 49 WELL #: 5H RRCID -> 284875 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10599 - 20129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39618	X	33875	-0-	-5743	-0-	29575	3	69	4	N	3846	4035	0	6	8	278
							4231	9									
04	37710	X	36532	-0-	-1178	-0-	489	1	32143	3	N	3545	3471	0	10	8	342
							3900	9									
05	37417	X	36437	-0-	-980	-0-	495	1	31722	3	N	3836	3840	0	11	8	327
							4220	9									
06	35490	X	35075	-0-	-415	-0-	494	1	31010	3	N	3183	3235	0	2	8	273
							70	4	3501	9							
07	37758	X	35068	-0-	-2690	-0-	486	1	30407	3	N	3789	3594	0	2	8	466
							7	4	4168	9							
08	37758	X	34999	-0-	-2759	-0-	483	1	30734	3	N	3350	3540	0	3	8	273
							97	4	3685	9							

NINJA 4-50 49 WELL #: 3H RRCID -> 284880 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10739 - 20719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43679	X	39361	-0-	-4318	-0-	33896	3	5465	9	N	4968	5116	0	6	8	340
04	42270	X	40795	-0-	-1475	-0-	947	1	34702	3	N	4678	4706	0	11	8	301
							5146	9									
05	43276	X	41771	-0-	-1505	-0-	907	1	35684	3	N	4709	4640	0	1	1	357
							5180	9					12	8			
06	39810	X	38767	-0-	-1043	-0-	942	1	33016	3	N	4372	4366	0	3	8	360
							4809	9									
07	42160	X	38086	-0-	-4074	-0-	988	1	32158	3	N	4491	4317	0	4	8	530
							4940	9									
08	42160	X	37651	-0-	-4509	-0-	974	1	31659	3	N	4010	4198	0	5	8	337
							607	4	4411	9							

NINJA 4-50 49 WELL #: 4H RRCID -> 285119 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11204 - 20604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34627	X	29193	-0-	-5434	-0-	25295	3	68	4	N	3482	3521	0	11	8	441
							3830	9									
04	32970	X	27808	-0-	-5162	-0-	415	1	23826	3	N	3243	3306	0	19	8	359
							3567	9									
05	33728	X	30041	-0-	-3687	-0-	440	1	25777	3	N	3476	3434	0	23	8	378
							3824	9									
06	28260	X	27388	-0-	-872	-0-	410	1	23474	3	N	3152	3048	0	5	8	477
							37	4	3467	9							
07	30571	X	30571	-0-	-0-	-0-	449	1	26506	3	N	3265	3318	0	6	8	418
							24	4	3592	9							
*08	31516	X	31516	-0-	-0-	-0-	437	1	27324	3	N	3354	3335	0	8	8	429
							66	4	3689	9							

NINJA 4-50 49 WELL #: 2H RRCID -> 285225 COMPL. DATE 02/11/2019 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10751 - 20917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29884	X	28700	-0-	-1184	-0-	25722	3	2978	9	N	2707	2782	0	3	8	340
04	28920	X	23858	-0-	-5062	-0-	560	1	20516	3	N	2529	2508	0	7	8	354
							2782	9									
05	29884	X	23755	-0-	-6129	-0-	529	1	20656	3	N	2336	2404	0	10	8	276
							2570	9									
06	28680	X	22866	-0-	-5814	-0-	566	1	19833	3	N	2243	2283	0	2	8	234
							2467	9									
07	29636	X	21792	-0-	-7844	-0-	570	1	18557	3	N	2423	2318	0	2	8	337
							2665	9									
08	28706	X	22374	-0-	-6332	-0-	584	1	18981	3	N	2159	2228	0	3	8	265
							434	4	2375	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
BIG HOUSE E WELL #: B 03HR RRCID -> 285381 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11075 - 18323

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29419 X	23527	-0-	-5892	-0-	20175	3	222	4	N	2845	2967	0	6	8	290
						3130	9									
04	24688 X	24688	-0-	-0-	-0-	471	1	20556	3	N	3328	3313	0	11	8	294
						3661	9									
05	24924 X	24901	-0-	-23	-0-	483	1	20694	3	N	3385	3372	0	15	8	292
						3724	9									
06	23070 X	20113	-0-	-2957	-0-	433	1	16660	3	N	2745	2741	0	3	8	293
						3020	9									
07	25513 X	21979	-0-	-3534	-0-	454	1	18052	3	N	2918	2766	0	4	8	441
						263	4	3210	9							
08	25513 X	20818	-0-	-4695	-0-	455	1	17510	3	N	2552	2676	0	5	8	312
						46	4	2807	9							

BIG HOUSE D WELL #: U 03H RRCID -> 285382 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10746 - 17817

03	36549 X	22682	-0-	-13867	-0-	19346	3	213	4	N	2839	2772	0	3	8	332
						3123	9									
04	30270 X	23887	-0-	-6383	-0-	473	1	20508	3	N	2642	2610	0	9	8	355
						2906	9									
05	29233 X	25213	-0-	-4020	-0-	501	1	21463	3	N	2954	2943	0	1	1	357
						3249	9					8	8			
06	23880 X	21738	-0-	-2142	-0-	473	1	18688	3	N	2343	2361	0	2	8	337
						2577	9									
07	24676 X	22868	-0-	-1808	-0-	484	1	19300	3	N	2569	2536	0	2	8	368
						258	4	2826	9							
08	25203 X	22099	-0-	-3104	-0-	490	1	18951	3	N	2373	2389	0	3	8	349
						48	4	2610	9							

BIG HOUSE F WELL #: L 07H RRCID -> 285397 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10882 - 17850

03	33945 X	26387	-0-	-7558	-0-	23159	3	255	4	N	2703	2672	0	3	8	335
						2973	9									
04	30210 X	26276	-0-	-3934	-0-	528	1	22915	3	N	2575	2545	0	6	8	359
						2833	9									
05	30163 X	28080	-0-	-2083	-0-	573	1	24542	3	N	2695	2697	0	1	1	346
						2965	9					10	8			
06	27870 X	25805	-0-	-2065	-0-	592	1	22807	3	N	2187	2167	0	1	8	365
						2406	9									
07	28467 X	28467	-0-	-0-	-0-	619	1	24671	3	N	2578	2571	0	1	8	371
						341	4	2836	9							
08	28086 X	26506	-0-	-1580	-0-	608	1	23331	3	N	2278	2297	0	3	8	349
						61	4	2506	9							

EADY C 4 59-60 WELL #: U 16H RRCID -> 286226 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10623 - 17627

03	35464 X	29627	-0-	-5837	-0-	26651	3	2976	9	Y	2705	2664	0	4	8	335
04	34320 X	28198	-0-	-6122	-0-	420	1	25127	3	Y	2410	2457	0	6	8	282
						2651	9									
05	34534 X	31452	-0-	-3082	-0-	440	1	28071	3	Y	2674	2559	0	9	8	388
						2941	9									
06	30665 X	28249	-0-	-2416	-0-	421	1	25312	3	Y	2287	2407	0	2	8	266
						2516	9									
07	28799 X	28123	-0-	-676	-0-	436	1	24940	3	Y	2244	2078	0	2	8	430
						279	4	2468	9							
08	28799 X	27472	-0-	-1327	-0-	433	1	24692	3	Y	2134	2197	0	3	8	364
						2347	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
EADY D 4 59-60 WELL #: U 09H RRCID -> 286227 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 10365 PERF.10585 - 17565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50685	X	42297	-0-	-8388	-0-	38578	3	3719	9	Y	3381	3400	0	4	8	418
04	49050	X	36190	-0-	-12860	-0-	485	1	32536	3	Y	2881	2940	0	8	8	351
							3169	9									
05	46686	X	36083	-0-	-10603	-0-	488	1	32151	3	Y	3131	3024	0	1	1	447
							3444	9					10	8			
06	40958	X	34487	-0-	-6471	-0-	479	1	31001	3	Y	2734	2852	0	2	8	327
							3007	9									
07	35929	X	34290	-0-	-1639	-0-	492	1	30275	3	Y	2864	2786	0	3	8	402
							373	4	3150	9							
08	35929	X	34235	-0-	-1694	-0-	501	1	30888	3	Y	2587	2519	0	4	8	466
							2846	9									

WOLFMAN D 4 21-24 WELL #: C 45H RRCID -> 286636 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 10731 PERF.10924 - 18796

03	51708	X	50835	-0-	-873	-0-	46600	3	891	4	N	3040	3177	0	11	8	237
							3344	9									
04	50035	X	50035	-0-	-0-	-0-	584	1	46162	3	N	2931	2875	0	22	8	271
							65	4	3224	9							
05	50342	X	50342	-0-	-0-	-0-	623	1	46396	3	N	3021	2947	0	26	8	319
							3323	9									
06	49200	X	43752	-0-	-5448	-0-	603	1	34996	3	N	2795	2836	0	5	8	273
							5078	4	3075	9							
07	51708	X	43791	-0-	-7917	-0-	594	1	37193	3	N	2879	2912	0	6	8	234
							2837	4	3167	9							
08	51708	X	43044	-0-	-8664	-0-	623	1	39284	3	N	2852	2781	0	9	8	296
							3137	9									

POWDER KEG C WELL #: U 49H RRCID -> 286641 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10464 - 18556

03	82026	X	48153	-0-	-33873	-0-	38827	3	7074	4	N	2047	2172	0	19	8	331
							2252	9									
04	66510	X	51332	-0-	-15178	-0-	342	1	28813	3	N	2162	2004	0	31	8	458
							19799	4	2378	9							
05	68727	X	67360	-0-	-1367	-0-	467	1	60652	3	N	2659	2661	0	39	8	417
							3316	4	2925	9							
06	66510	X	62688	-0-	-3822	-0-	451	1	59711	3	N	2296	2410	0	8	8	295
							2526	9									
07	61815	X	61815	-0-	-0-	-0-	467	1	58766	3	N	2347	2287	0	12	8	343
							2582	9									
*08	58461	X	58461	-0-	-0-	-0-	467	1	55477	3	N	2288	2026	0	14	8	591
							2517	9									

TIN STAR D WELL #: U 46H RRCID -> 286680 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10325 - 19705

03	52715	X	52715	-0-	-0-	-0-	47651	3	5064	9	N	4604	4639	0	6	8	229
04	51479	X	51479	-0-	-0-	-0-	452	1	45924	3	N	4639	4456	0	13	8	399
							5103	9									
05	38277	X	38277	-0-	-0-	-0-	467	1	33673	3	N	3761	3835	0	1	1	309
							4137	9					15	8			
06	31860	X	31860	-0-	-0-	-0-	452	1	27743	3	N	3332	3248	0	3	8	390
							3665	9									
07	31944	X	31944	-0-	-0-	-0-	467	1	27819	3	N	3325	3424	0	4	8	287
							3658	9									
*08	31897	X	31897	-0-	-0-	-0-	467	1	27649	3	N	3437	3448	0	6	8	270
							3781	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
BIG FUNDAMENTAL 4-52 WELL #: 1H RRCID -> 286748 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10377 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	10543	3	2569	9	N	2335	2506	0	2	8	323
04	14849	X	14849	-0-	-0-	-0-	595	1	11537	3	N	2470	2470	0	6	8	317
							2717	9									
05	16393	X	16393	-0-	-0-	-0-	623	1	12976	3	N	2540	2560	0	6	8	291
							2794	9									
06	14700	X	14700	-0-	-0-	-0-	592	1	11714	3	N	2176	2142	0	2	8	323
							2394	9									
07	16206	X	16206	-0-	-0-	-0-	620	1	13024	3	N	2329	2363	0	2	8	287
							2562	9									
*08	15830	X	15830	-0-	-0-	-0-	616	1	12806	3	N	2189	1966	0	3	8	507
							2408	9									

POP B 4-59 60 WELL #: 2H RRCID -> 286840 COMPL. DATE 11/29/2018 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10778 - 20276

03	35588	X	32616	-0-	-2972	-0-	28631	3	3985	9	N	3623	3888	0	6	8	349
04	33150	X	32880	-0-	-270	-0-	664	1	28298	3	N	3562	3619	0	10	8	282
							3918	9									
05	34875	X	30905	-0-	-3970	-0-	668	1	26290	3	N	3588	3581	0	12	8	277
							3947	9									
06	33750	X	28785	-0-	-4965	-0-	644	1	23375	3	N	3662	3549	0	2	8	388
							738	4	4028	9							
07	34875	X	29327	-0-	-5548	-0-	666	1	24660	3	N	3200	3296	0	3	8	289
							481	4	3520	9							
08	33976	X	28181	-0-	-5795	-0-	638	1	24285	3	N	2950	2903	0	4	8	332
							13	4	3245	9							

POP C 4-59 60 WELL #: 3H RRCID -> 286841 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10646 - 20176

03	47461	X	41211	-0-	-6250	-0-	36326	3	4885	9	N	4441	4596	0	7	8	428
04	43800	X	41477	-0-	-2323	-0-	844	1	35990	3	N	4221	4308	0	13	8	328
							4643	9									
05	45260	X	40828	-0-	-4432	-0-	890	1	35030	3	N	4462	4437	0	1	1	338
							4908	9					14	8			
06	42000	X	37194	-0-	-4806	-0-	863	1	31318	3	N	3656	3738	0	3	8	253
							991	4	4022	9							
07	42873	X	38238	-0-	-4635	-0-	867	1	32182	3	N	4190	3976	0	4	8	463
							580	4	4609	9							
08	42873	X	37463	-0-	-5410	-0-	855	1	32286	3	N	3913	3967	0	6	8	403
							18	4	4304	9							

DINGO STATE WELL #: U 49H RRCID -> 286846 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 10020 PERF.10317 - 17415

03	44361	X	34291	-0-	-10070	-0-	569	1	30859	3	N	1868	1866	1			716
							808	4	2055	9							
04	33846	X	33846	-0-	-0-	-0-	452	1	26991	3	N	1681	1522	1			875
							4554	4	1849	9							
05	24862	X	22344	-0-	-2518	-0-	237	1	19631	3	N	839	864	1			850
							1553	4	923	9							
06	33180	X	31467	-0-	-1713	-0-	392	1	29087	3	N	1732	2197	1			385
							83	4	1905	9							
07	39798	X	39798	-0-	-0-	-0-	459	1	36916	3	N	2203	2046	1			542
							2423	9									
*08	40073	X	40073	-0-	-0-	-0-	467	1	37259	3	N	2134	2225	1			451
							2347	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
03	11780 X	11486	-0-	-294	-0-	8840	3	2646	9	N	2405	2334	0	4	8	371
04	11310 X	9817	-0-	-1493	-0-	7541	3	2276	9	N	2069	2038	0			402
05	11470 X	10345	-0-	-1125	-0-	8110	3	2235	9	N	2032	2091	0			343
06	11130 X	10436	-0-	-694	-0-	8192	3	2244	9	N	2040	1965	0			418
07	11501 X	10379	-0-	-1122	-0-	8203	3	2176	9	N	1978	2006	0			390
08	11501 X	10047	-0-	-1454	-0-	7873	3	2174	9	N	1976	1972	0	1	8	393

BLAZING SADDLES STATE A WELL #: U 49H RRCID -> 287015 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10515 - 20846

03	70277 X	61761	-0-	-8516	-0-	56580	3	91	4	N	4627	4577	0	6	8	362
						5090	9									
04	66030 X	60986	-0-	-5044	-0-	603	1	55729	3	N	4231	4249	0	10	8	334
						4654	9									
05	66371 X	61625	-0-	-4746	-0-	623	1	56228	3	N	4340	3925	0	13	8	736
						4774	9									
06	63360 X	57381	-0-	-5979	-0-	592	1	53006	3	N	3439	3617	0	3	8	555
						3783	9									
07	65131 X	58340	-0-	-6791	-0-	623	1	53326	3	N	3992	4254	0	3	8	290
						4391	9									
08	63023 X	58198	-0-	-4825	-0-	623	1	51388	3	N	4683	4634	0	5	8	334
						1036	4	5151	9							

STRONG FUNDAMENTAL A WELL #: T 45H RRCID -> 287083 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10608 - 19007

03	57660 X	51749	-0-	-5911	-0-	44733	3	115	4	N	6274	6603	0	9	8	289
						6901	9									
04	54060 X	50712	-0-	-3348	-0-	573	1	44378	3	N	5237	5184	0	18	8	324
						5761	9									
05	55862 X	52126	-0-	-3736	-0-	623	1	45383	3	N	5418	5439	0	1	1	282
						160	4	5960	9			20	8			
06	52650 X	50289	-0-	-2361	-0-	603	1	43864	3	N	4969	4907	0	4	8	340
						356	4	5466	9							
07	52390 X	46474	-0-	-5916	-0-	623	1	40159	3	N	5071	4971	0	5	8	435
						114	4	5578	9							
08	52390 X	49371	-0-	-3019	-0-	623	1	43449	3	N	4652	4864	0	8	8	215
						182	4	5117	9							

ICEMAN 4-24 23 WELL #: 1H RRCID -> 287155 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10845 - 17571

03	35402 X	35108	-0-	-294	-0-	32250	3	2858	9	N	2598	2614	0	6	8	254
04	34385 X	34385	-0-	-0-	-0-	452	1	31359	3	N	2340	2249	0	9	8	336
						2574	9									
05	35620 X	35620	-0-	-0-	-0-	467	1	32337	3	N	2560	2607	0	13	8	276
						2816	9									
06	34050 X	33854	-0-	-196	-0-	449	1	30811	3	N	2358	2358	0	3	8	273
						2594	9									
07	35526 X	34280	-0-	-1246	-0-	467	1	30904	3	N	2639	2569	0	3	8	340
						6	4	2903	9							
08	35619 X	34460	-0-	-1159	-0-	467	1	31395	3	N	2362	2546	0	5	8	151
						2598	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
LITTLE FUNDAMENTAL 4-52 WELL #: 2H RRCID -> 287157 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10416 - 14975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18104	X	14990	-0-	-3114	-0-	12244	3	2746	9	N	2496	2678	0	2	8	304
04	16650	X	14275	-0-	-2375	-0-	444	1	11248	3	N	2348	2260	0	7	8	385
							2583	9									
05	16213	X	14708	-0-	-1505	-0-	439	1	11551	3	N	2471	2280	0	6	8	570
							2718	9									
06	15690	X	14392	-0-	-1298	-0-	431	1	11289	3	N	2429	2585	0	1	8	413
							2672	9									
07	15004	X	14445	-0-	-559	-0-	450	1	11356	3	N	2399	2570	0	2	8	240
							2639	9									
08	15004	X	14846	-0-	-158	-0-	465	1	11973	3	N	2189	2062	0	2	8	365
							2408	9									

WOLFMAN A 4 21-24 WELL #: 1H RRCID -> 287158 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10711 - 17269

03	28799	X	27638	-0-	-1161	-0-	25399	3	2239	9	N	2035	2024	0	5	8	293
04	27870	X	23761	-0-	-4109	-0-	355	1	21214	3	N	1993	1910	0	9	8	367
							2192	9									
05	28768	X	23990	-0-	-4778	-0-	375	1	21533	3	N	1893	1768	0	1	1	483
							2082	9					8	8			
06	27090	X	21301	-0-	-5789	-0-	348	1	18976	3	N	1797	1928	0	1	8	351
							1977	9									
07	27652	X	23563	-0-	-4089	-0-	356	1	21158	3	N	1863	1850	0	2	8	362
							2049	9									
08	27652	X	22319	-0-	-5333	-0-	368	1	19987	3	N	1785	1662	0	3	8	482
							1964	9									

WOLFMAN B 21-24 WELL #: 2H RRCID -> 287190 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9800 - 10700

03	51925	X	44108	-0-	-7817	-0-	40442	3	87	4	N	3254	3204	0	3	8	329
							3579	9									
04	48900	X	48535	-0-	-365	-0-	535	1	44405	3	N	3268	3253	0	10	8	334
							3595	9									
05	49569	X	48296	-0-	-1273	-0-	559	1	44132	3	N	3277	3221	0	10	8	380
							3605	9									
06	46950	X	45756	-0-	-1194	-0-	539	1	41782	3	N	3123	3097	0	2	8	404
							3435	9									
07	50158	X	46482	-0-	-3676	-0-	578	1	42526	3	N	3071	3124	0	2	8	349
							3378	9									
08	50158	X	45055	-0-	-5103	-0-	566	1	41179	3	N	3009	3011	0	4	8	343
							3310	9									

POP E 4-59 60 WELL #: B 32H RRCID -> 287315 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10823 - 20416

03	33883	X	32282	-0-	-1601	-0-	28831	3	3451	9	N	3137	3239	0	6	8	284
04	32790	X	31399	-0-	-1391	-0-	168	1	27884	3	N	3043	2928	0	11	8	388
							3347	9									
05	33387	X	31492	-0-	-1895	-0-	172	1	28022	3	N	2998	2974	0	8	8	404
							3298	9									
06	31800	X	29833	-0-	-1967	-0-	167	1	26602	3	N	2785	2742	0	1	8	446
							3064	9									
07	32457	X	29460	-0-	-2997	-0-	166	1	26281	3	N	2636	2914	0	1	8	167
							113	4	2900	9							
08	32457	X	1122	-0-	-31335	-0-	8	1	994	3	N	109	22	0			254
							120	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
POWDER KEG A WELL #: U 05H RRCID -> 287316 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10164 PERF.10294 - 17938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57443	X	44580	-0-	-12863	-0-	42374	3	2206	9	N	2005	1972	0	3	8	420
04	53880	X	48606	-0-	-5274	-0-	452	1	45706	3	N	2225	2198	0	7	8	440
							2448	9									
05	53909	X	21801	-0-	-32108	-0-	268	1	20059	3	N	1340	1356	0	13	8	411
							1474	9									
06	52170	X	21833	-0-	-30337	-0-	356	1	19225	3	N	2047	2085	0	5	8	368
							2252	9									
07	50220	X	29736	-0-	-20484	-0-	467	1	26846	3	N	2203	2274	0	7	8	290
							2423	9									
08	50220	X	29900	-0-	-20320	-0-	452	1	26972	3	N	2251	2054	0	5	8	482
							2476	9									

POP D 4-59 60 WELL #: U 31H RRCID -> 287403 COMPL. DATE 01/19/2018 TOTAL DEPTH 10387 PERF.10568 - 20039

03	57164	X	53600	-0-	-3564	-0-	50211	3	3389	9	N	3081	3140	0	6	8	323
04	53970	X	50906	-0-	-3064	-0-	285	1	47388	3	N	2939	2837	0	10	8	415
							3233	9									
05	55769	X	52128	-0-	-3641	-0-	295	1	48150	3	N	3348	3143	0	1	1	607
							3683	9					12	8			
06	53970	X	47966	-0-	-6004	-0-	285	1	45400	3	N	2074	2080	0	2	8	599
							2281	9									
07	53599	X	48135	-0-	-5464	-0-	292	1	44953	3	N	2627	2833	0	3	8	390
							2890	9									
*08	54677	X	54677	-0-	-0-	-0-	436	1	51066	3	N	2886	2990	0	5	8	281
							3175	9									

STINGRAY WELL #: 2H RRCID -> 287409 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10835 - 19461

03	11377	X	-0-	-0-	-11377	-0-					N	-0-					739
04	12468	X	12468	-0-	-0-	-0-	109	1	10547	3	N	1647	1733	1			653
							1812	9									
05	9672	X	8565	-0-	-1107	-0-	83	1	7404	3	N	980	1011	1			622
							1078	9									
06	9210	X	101	-0-	-9109	-0-	2	1	99	3	N	-0-					622
07	12896	X	7391	-0-	-5505	-0-	59	1	6287	3	N	950	1204	1			368
							1045	9									
08	12896	X	8766	-0-	-4130	-0-	100	1	7579	3	N	988	859	1			497
							1087	9									

STINGRAY WELL #: 1H RRCID -> 287504 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10881 - 15192

03	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	4973	3	988	9	N	898	847	1	6	8	601
04	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	191	1	5612	3	N	1016	520	1			1097
							1118	9									
05	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	204	1	5678	3	N	648	830	1			915
							713	9									
06	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	234	1	5816	3	N	858	1011	1			762
							944	9									
07	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	223	1	5979	3	N	849	1200	1			411
							934	9									
*08	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	195	1	5068	3	N	795	687	1			519
							875	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
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
03	15813	X	15813	-0-	-0-	-0-	13756	3	2057	9	N	1870	2385	0	14	8	436
04	16449	X	16449	-0-	-0-	-0-	153	1	14207	3	N	1899	1685	1			650
							2089	9									
05	15919	X	15919	-0-	-0-	-0-	180	1	13681	3	N	1871	1512	1			1009
							2058	9									
06	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	216	1	12809	3	N	1697	2151	1			555
							1867	9									
07	15890	X	15890	-0-	-0-	-0-	185	1	12915	3	N	2536	2413	1			678
							2790	9									
*08	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	167	1	12753	3	N	1723	1695	1			706
							1895	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
03	70494	X	62683	-0-	-7811	-0-	56866	3	167	4	N	5136	5058	0	6	8	351
							5650	9									
04	65640	X	60930	-0-	-4710	-0-	452	1	55206	3	N	4696	4721	0	12	8	314
							106	4	5166	9							
05	64449	X	61900	-0-	-2549	-0-	467	1	54915	3	N	4677	4688	0	16	8	287
							1373	4	5145	9							
06	62370	X	55889	-0-	-6481	-0-	452	1	50956	3	N	4033	4086	0	3	8	231
							45	4	4436	9							
07	62961	X	57693	-0-	-5268	-0-	467	1	52254	3	N	4449	4450	0	4	8	226
							78	4	4894	9							
08	62961	X	56108	-0-	-6853	-0-	467	1	50913	3	N	4298	4176	0	5	8	343
							4728	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
03	19357	X	19357	-0-	-0-	-0-	17802	3	1555	9	N	1414	1335	0	2	8	490
04	18917	X	18917	-0-	-0-	-0-	17445	3	1472	9	N	1338	1465	0	5	8	358
05	19470	X	19470	-0-	-0-	-0-	17802	3	1668	9	N	1516	1381	0	6	8	487
06	18066	X	18066	-0-	-0-	-0-	17136	3	930	9	N	845	878	0	1	8	453
07	17890	X	17890	-0-	-0-	-0-	17190	3	700	9	N	636	543	0	2	8	544
*08	19521	X	19521	-0-	-0-	-0-	18815	3	706	9	N	642	780	0	2	8	404

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
03	55180	X	49648	-0-	-5532	-0-	46856	3	470	4	Y	2111	2031	0	12	8	202
							2322	9									
04	53400	X	44398	-0-	-9002	-0-	737	1	31542	3	Y	1876	1954	0	18	8	106
							10055	4	2064	9							
05	52173	X	44978	-0-	-7195	-0-	767	1	41779	3	Y	1581	1542	0	29	8	116
							693	4	1739	9							
06	47297	X	42684	-0-	-4613	-0-	771	1	40295	3	Y	1471	1383	0	6	8	198
							1618	9									
07	44051	X	41786	-0-	-2265	-0-	779	1	39174	3	Y	1539	1636	0	8	8	93
							140	4	1693	9							
08	44051	X	42926	-0-	-1125	-0-	817	1	40635	3	Y	1296	1288	0	10	8	91
							48	4	1426	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
RIFLEMAN C-19 A WELL #: U 39H RRCID -> 288041 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 10246 PERF.10915 - 17905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44082	X	40271	-0-	-3811	-0-	36787	3	3484	9	N	3167	3106	0	5	8	321
04	42660	X	39090	-0-	-3570	-0-	452	1	35270	3	N	3062	2986	0	10	8	387
							3368	9									
05	42935	X	40189	-0-	-2746	-0-	467	1	36638	3	N	2804	2931	0	1	1	248
							3084	9					11	8			
06	40680	X	38115	-0-	-2565	-0-	452	1	34467	3	N	2905	2858	0	2	8	293
							3196	9									
07	40393	X	37948	-0-	-2445	-0-	467	1	34477	3	N	2731	2803	0	3	8	218
							3004	9									
08	40393	X	36980	-0-	-3413	-0-	467	1	33285	3	N	2589	2552	0	4	8	251
							380	4	2848	9							

BIRDMAN A WELL #: U 03H RRCID -> 288177 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 9955 PERF.10301 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	83886	X	81782	-0-	-2104	-0-	78291	3	173	4	N	3016	3155	0	6	8	237
							3318	9									
04	80130	X	76507	-0-	-3623	-0-	452	1	72769	3	N	2987	2930	0	13	8	281
							3286	9									
05	86803	X	86803	-0-	-0-	-0-	467	1	83238	3	N	2816	2784	0	1	1	301
							3098	9					11	8			
06	81240	X	68348	-0-	-12892	-0-	452	1	64917	3	N	2708	2664	0	2	8	343
							2979	9									
07	83948	X	64311	-0-	-19637	-0-	467	1	60810	3	N	2758	2861	0	6	8	234
							3034	9									
08	86800	X	62778	-0-	-24022	-0-	467	1	59469	3	N	2584	2577	0	4	8	237
							2842	9									

GELTEMEYER 4-21 WELL #: 1H RRCID -> 288191 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 10361 PERF.10691 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	930	1	2299	3	N	367	352	1			455
							404	9									
04	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	412	1	2166	3	N	154	342	1	2	8	265
							169	9									
05	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	360	1	1441	3	N	309	184	1	2	8	388
							340	9									
06	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	320	1	1955	3	N	296	174	1			510
							326	9									
07	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	446	1	2088	3	N	290	350	1			450
							319	9									
*08	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	460	1	1976	3	N	280	344	1	1	8	385
							308	9									

OATMAN C-19 A WELL #: U 10H RRCID -> 288303 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 10280 PERF.10503 - 16981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53010	X	28650	-0-	-24360	-0-	26496	3	266	4	Y	1716	1669	0	9	8	164
							1888	9									
04	49110	X	46809	-0-	-2301	-0-	766	1	32928	3	Y	2557	2582	0	18	8	121
							10302	4	2813	9							
05	47704	X	47704	-0-	-0-	-0-	791	1	43119	3	Y	2803	2766	0	12	8	146
							711	4	3083	9							
06	42095	X	42095	-0-	-0-	-0-	736	1	38680	3	Y	2435	2228	0	2	8	351
							2679	9									
07	48360	X	42873	-0-	-5487	-0-	779	1	39098	3	Y	2597	2776	0	1	8	171
							139	4	2857	9							
08	48360	X	40164	-0-	-8196	-0-	741	1	36829	3	Y	2316	2315	0	3	8	169
							46	4	2548	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
STATE RIFLEMAN C-18 B WELL #: U 30H RRCID -> 288556 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 10241 PERF.10547 - 18893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67828	X	55261	-0-	-12567	-0-	50220	3	367	4	N	4249	4218	0	6	8	324
							4674	9									
04	61650	X	54047	-0-	-7603	-0-	603	1	47602	3	N	4018	3986	0	13	8	343
							1422	4	4420	9							
05	60264	X	53226	-0-	-7038	-0-	623	1	46582	3	N	3881	3866	0	1	1	343
							1752	4	4269	9			14	8			
06	56580	X	43329	-0-	-13251	-0-	558	1	36910	3	N	3504	3532	0	3	8	312
							2007	4	3854	9							
07	55862	X	48804	-0-	-7058	-0-	623	1	44285	3	N	3433	3510	0	4	8	231
							120	4	3776	9							
08	55862	X	48185	-0-	-7677	-0-	618	1	43499	3	N	3698	3733	0	6	8	190
							4068	9									

FOLK ROLWING A 4-34 33 WELL #: 1H RRCID -> 288675 COMPL. DATE 02/05/2016 TOTAL DEPTH 9959 PERF.10469 - 16975

03	40765	X	37819	-0-	-2946	-0-	36404	3	1415	9	N	1286	1256	0	2	8	291
04	39450	X	36976	-0-	-2474	-0-	452	1	35000	3	N	1385	1267	0	6	8	403
							1524	9									
05	40238	X	38159	-0-	-2079	-0-	438	1	36248	3	N	1339	1376	0	1	1	359
							1473	9					6	8			
06	38670	X	36192	-0-	-2478	-0-	417	1	34455	3	N	1200	1198	0	1	8	360
							1320	9									
07	38223	X	36090	-0-	-2133	-0-	460	1	34210	3	N	1291	1435	0	2	8	214
							1420	9									
08	38223	X	35341	-0-	-2882	-0-	467	1	33544	3	N	1209	1141	0	2	8	280
							1330	9									

OATMAN C18-25 WELL #: 4H RRCID -> 289044 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10990 - 15170

03	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	1077	3	171	9	N	155					723
04	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1284	3	86	9	N	78	176	1			625
05	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1400	3	239	9	N	217	1	8			841
06	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	1642	3	355	9	N	323	524	1	372	5	268
07	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	1279	3	294	9	N	267	181	1	1	8	353
*08	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1581	3	334	9	N	304	362	1			295

TIN STAR G WELL #: U 17H RRCID -> 289652 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10406 - 15524

03	45508	X	38782	-0-	-6726	-0-	34516	3	236	4	Y	3664	3806	0	7	8	177
							4030	9									
04	44040	X	36823	-0-	-7217	-0-	421	1	32582	3	Y	3172	3155	0	10	8	184
							331	4	3489	9							
05	43896	X	37693	-0-	-6203	-0-	410	1	34148	3	Y	2850	2909	0	13	8	112
							3135	9									
06	36849	X	32858	-0-	-3991	-0-	397	1	29179	3	Y	2984	2827	0	1	8	268
							3282	9									
07	32395	X	31481	-0-	-914	-0-	400	1	27944	3	Y	2852	2943	0	1	8	176
							3137	9									
08	32395	X	28308	-0-	-4087	-0-	369	1	24794	3	Y	2859	2799	0	4	8	232
							3145	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
03	81561	X	63305	-0-	-18256	-0-	56952	3	341	4	Y	5465	5658	0	11	8	264
							6012	9									
04	74130	X	57294	-0-	-16836	-0-	650	1	50328	3	Y	5308	5273	0	15	8	284
							477	4	5839	9							
05	74090	X	57852	-0-	-16238	-0-	608	1	51505	3	Y	5217	5014	0	21	8	466
							5739	9									
06	64820	X	56471	-0-	-8349	-0-	691	1	50905	3	Y	4432	4475	0	3	8	420
							4875	9									
07	57009	X	57009	-0-	-0-	-0-	734	1	51311	3	Y	4513	4624	0	3	8	306
							4964	9									
08	55831	X	54200	-0-	-1631	-0-	722	1	49133	3	Y	3950	4150	0	5	8	101
							4345	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
03	55335	X	40185	-0-	-15150	-0-	35777	3	242	4	Y	3787	3920	0	8	8	183
							4166	9									
04	52500	X	38835	-0-	-13665	-0-	437	1	33804	3	Y	3866	3829	0	11	8	209
							341	4	4253	9							
05	47244	X	37971	-0-	-9273	-0-	402	1	33713	3	Y	3505	3356	0	14	8	344
							3856	9									
06	41070	X	31608	-0-	-9462	-0-	377	1	27569	3	Y	3329	3362	0	2	8	309
							3662	9									
07	33666	X	32361	-0-	-1305	-0-	407	1	28414	3	Y	3218	3356	0	2	8	169
							3540	9									
08	33666	X	33115	-0-	-551	-0-	436	1	29168	3	Y	3192	3111	0	4	8	246
							3511	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
03	DELQ PR		106589	-0-	106589	106589	206	1	90212	3	Y	14671	14731	0	16	8	120
							33	4	16138	9							
04	156385	X	49796	-0-	-106589	-0-	209	1	41565	3	Y	7288	7226	0	22	8	160
							5	4	8017	9							
05	132680	X	57554	-0-	-75126	-0-	307	1	47910	3	Y	8488	8458	0	27	8	163
							9337	9									
06	52759	X	52759	-0-	-0-	-0-	339	1	44058	3	Y	7602	7604	0	4	8	157
							8362	9									
07	132680	X	48911	-0-	-83769	-0-	347	1	40819	3	Y	7041	7094	0	5	8	99
							7745	9									
08	106578	X	45135	-0-	-61443	-0-	332	1	37858	3	Y	6314	6248	0	6	8	159
							6945	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
03	DELQ PR		87436	-0-	87436	253984	206	1	72211	3	Y	13630	13656	0	15	8	111
							26	4	14993	9							
04	313205	X	59221	-0-	-253984	-0-	265	1	48840	3	Y	9193	9170	0	12	8	122
							4	4	10112	9							
05	107477	X	47090	-0-	-60387	-0-	254	1	39233	3	Y	6912	6889	0	14	8	131
							7603	9									
06	104010	X	38157	-0-	-65853	-0-	241	1	31319	3	Y	5997	6002	0	2	8	124
							6597	9									
07	107477	X	37386	-0-	-70091	-0-	261	1	30741	3	Y	5804	5844	0	2	8	82
							6384	9									
08	87451	X	33683	-0-	-53768	-0-	248	1	27628	3	Y	5279	5224	0	4	8	133
							5807	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
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
03	543418 X	220759	-0-	-322659	-0-	206	1	203251	3	Y	15664	15676	0	17	8	128
						72	4	17230	9							
04	202320 X	169455	-0-	-32865	-0-	857	1	155317	3	Y	12062	11966	0	36	8	188
						13	4	13268	9							
05	209064 X	151509	-0-	-57555	-0-	907	1	139767	3	Y	9850	9794	0	42	8	202
						10835	9									
06	202320 X	127399	-0-	-74921	-0-	899	1	116899	3	Y	8728	8740	0	7	8	183
						9601	9									
07	209064 X	117655	-0-	-91409	-0-	920	1	107983	3	Y	7956	8015	0	8	8	116
						8752	9									
08	209064 X	107078	-0-	-101986	-0-	862	1	98373	3	Y	7130	7058	0	11	8	177
						7843	9									

VINTAGE B WELL #: T 13H RRCID -> 290819 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10487 - 19025

03	522647 X	254440	-0-	-268207	-0-	206	1	234264	3	Y	18079	18066	0	20	8	148
						83	4	19887	9							
04	199830 X	185032	-0-	-14798	-0-	916	1	168731	3	Y	13972	13826	0	56	8	238
						16	4	15369	9							
05	206491 X	150589	-0-	-55902	-0-	869	1	135293	3	Y	13115	13082	0	57	8	214
						14427	9									
06	199830 X	113002	-0-	-86828	-0-	782	1	101612	3	Y	9644	9658	0	6	8	194
						10608	9									
07	206491 X	104747	-0-	-101744	-0-	809	1	94996	3	Y	8129	8202	0	5	8	116
						8942	9									
08	206491 X	97269	-0-	-109222	-0-	779	1	88540	3	Y	7227	7150	0	12	8	181
						7950	9									

POWDERED DONUT STATE C WELL #: C 13H RRCID -> 291081 COMPL. DATE 05/25/2021 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10898 - 19537

05	0	22595	-0-	22595	22595	19763	2	677	4	N	1959	1784	0	5	8	170
						2155	9									
06	0	289440	-0-	289440	312035	248238	3	5844	4	Y	32144	31726	0	68	8	350
						35358	9									
07	524799 X	212764	-0-	-312035	-0-	189058	3	509	4	Y	21088	21253	0	68	8	117
						23197	9									
08	296050 X	160407	-0-	-135643	-0-	143885	3	16522	9	Y	15020	14840	0	33	8	264

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CENTENNIAL RESOURCE PROD, LLC //CONT.// 141077
CABRITO STATE WELL #: 6H RRCID -> 291105 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11144 - 15248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	42166	-0-	42166	728528	35235	3	6931	9	N	6301	6692	0	16	8	3360
10	0	W	45676	-0-	45676	774204	38390	3	7286	9	N	6624	6816	0	5	8	3163
11	0	W	40632	-0-	40632	814836	33761	3	6871	9	N	6246	6011	0	5	8	3393
12	0	W	38457	-0-	38457	853293	31966	3	6491	9	N	5901	6072	0	3	8	3219
01	0	W	32602	-0-	32602	885895	27263	3	5339	9	N	4854	4500	0	1	8	3572
02	0	W	30143	-0-	30143	916038	25037	3	5106	9	N	4642	4332	0	10	5	3872
03	0	W	35564	-0-	35564	951602	29521	3	6043	9	N	5494	5924	0	10	8	3432
04	0	W	26352	-0-	26352	977954	452	1	20839	3	N	4601	4536	0	11	8	3486
							5061	9									
05	0	W	30529	-0-	30529	1008483	461	1	24796	3	N	4793	4790	0			3489
							5272	9									
06	0	W	26103	-0-	26103	1034586	401	1	19905	3	N	5145	5322	0			3312
							137	4	5660	9							
07	0	W	25486	-0-	25486	1060072	467	1	19777	3	N	4765	4992	0	15	8	3070
							5242	9									
08	0	W	8422	-0-	8422	1068494	6328	3	795	4	N	1181	1163	0	29	8	348
							1299	9									

IRON EAGLE DEEP UNIT WELL #: C 43H RRCID -> 291151 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10760 - 18830

*02	0	W	18298	-0-	18298	18298	10576	3	154	4	N	6880	6658	0	101	1	113
							7568	9					8	8			
*03	0	W	49532	-0-	49532	67830	32288	3	38	4	N	15642	15563	0	64	8	128
							17206	9									
04	0	W	58091	-0-	58091	125921	37331	3	4605	4	N	14686	14582	0	2	8	230
							16155	9									
05	0	W	65392	-0-	65392	191313	45271	3	6011	4	N	12827	12856	0			201
							14110	9									
06	0	W	56224	-0-	56224	247537	45070	3	125	4	N	10026	10080	0			147
							11029	9									
07	0	W	55567	-0-	55567	303104	46704	3	156	4	N	7915	7818	0			97
							8707	9									
08	0	W	52152	-0-	52152	355256	44782	3	7370	9	N	6700	6716	0			81

POWDERED DONUT STATE B WELL #: T 15H RRCID -> 291180 COMPL. DATE 05/24/2021 TOTAL DEPTH 10186 PERF.10217 - 19612

05	0		45933	-0-	45933	45933	40591	3	903	4	N	4035	3777	0	4	8	254
							4439	9									
06	0		294093	-0-	294093	340026	251604	3	5895	4	Y	33267	33064	0	62	8	395
							36594	9									
*07	DELQ PR		234390	-0-	234390	574416	209440	3	577	4	Y	22157	22335	0	61	8	156
							24373	9									
*08	768357	X	193941	-0-	-574416	-0-	174941	3	19000	9	Y	17273	17044	0	38	8	347

IRON EAGLE DEEP UNIT WELL #: C 31H RRCID -> 291196 COMPL. DATE 02/14/2021 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10860 - 18839

*02	0	W	17414	-0-	17414	17414	10248	3	148	4	Y	6380	6174	0	94	1	104
							7018	9					8	8			
*03	0	W	47978	-0-	47978	65392	31206	3	35	4	Y	15215	15145	0	63	8	111
							16737	9									
*04	0	W	43477	-0-	43477	108869	27990	3	4112	4	Y	10341	10217	0	1	8	234
							11375	9									
*05	0	W	66579	-0-	66579	175448	45212	3	5971	4	Y	13996	14007	0			223
							15396	9									
*06	0	W	58436	-0-	58436	233884	45960	3	145	4	Y	11210	11211	0			222
							12331	9									
*07	0	W	54542	-0-	54542	288426	44801	3	158	4	Y	8712	8971	0			110
							9583	9									
08	0	W	50974	-0-	50974	339400	42501	3	8473	9	Y	7703	7720	0			93

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
03	31355 X	31355	-0-	-0-	-0-	26177	3	62	4	N	4651	4648	0	8	8	122
						5116	9									
04	29040 X	26707	-0-	-2333	-0-	22348	3	58	4	N	3910	3868	0	3	8	161
						4301	9									
05	29295 X	28693	-0-	-602	-0-	24246	3	4447	9	N	4043	4054	0	10	8	140
06	30330 X	26599	-0-	-3731	-0-	22459	3	4140	9	N	3764	3602	0	11	8	291
07	31341 X	24444	-0-	-6897	-0-	20566	3	52	4	N	3478	3533	0	11	8	225
						3826	9									
08	31341 X	24851	-0-	-6490	-0-	20871	3	3980	9	N	3618	3630	0	17	8	196

RED LODGE C20-11 C WELL #: 3H RRCID -> 282898 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11070 - 18370

03	20457 X	20457	-0-	-0-	-0-	16385	3	4072	9	Y	3702	3634	0	3	8	228
04	19414 X	19414	-0-	-0-	-0-	15938	3	3476	9	Y	3160	3247	0	1	8	140
05	19964 X	19852	-0-	-112	-0-	16084	3	3768	9	Y	3425	3318	0	4	8	243
06	19800 X	17281	-0-	-2519	-0-	14299	3	2982	9	Y	2711	2735	0	4	8	215
07	20460 X	15851	-0-	-4609	-0-	12774	3	3077	9	Y	2797	2645	0	4	8	363
08	DLQ G-10	14844	-0-	14844	14844	11795	3	203	4	Y	2587	2691	0	7	8	252
						2846	9									

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282965 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 10827 PERF.11003 - 18495

03	22506 X	21930	-0-	-576	-0-	20564	3	55	4	N	1192	1185	0	2	8	246
						1311	9									
04	21780 X	20404	-0-	-1376	-0-	19205	3	7	4	N	1084	1109	0	1	8	220
						1192	9									
05	22506 X	19448	-0-	-3058	-0-	18281	3	1167	9	N	1061	1041	0			240
06	21660 X	19424	-0-	-2236	-0-	18255	3	21	4	N	1044	985	0			299
						1148	9									
07	21917 X	18816	-0-	-3101	-0-	17701	3	3	4	N	1011	1089	0			221
						1112	9									
08	21917 X	19438	-0-	-2479	-0-	18184	3	1254	9	N	1140	1134	0			227

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 5H RRCID -> 282985 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11393 - 15650

03	8277 X	5847	-0-	-2430	-0-	4913	3	20	4	Y	831	847	0	3	8	-0-
						914	9									
04	8010 X	2160	-0-	-5850	-0-	1955	3	3	4	Y	184	145	0			39
						202	9									
05	8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	7573	3	2	4	Y	811	821	0	5	8	24
						892	9									
06	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	7242	3	624	9	Y	567	546	0			45
07	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	6754	3	494	9	Y	449	487	0	5	8	2
08	DLQ G-10	7206	-0-	7206	7206	6496	3	79	4	Y	574	555	0	6	8	15
						631	9									

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 3H RRCID -> 282986 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11360 - 16200

03	8370 X	8127	-0-	-243	-0-	7492	3	2	4	Y	575	545	0	1	8	65
						633	9									
04	8229 X	8229	-0-	-0-	-0-	7308	3	11	4	Y	827	817	0			75
						910	9									
05	8432 X	5250	-0-	-3182	-0-	4650	3	118	4	Y	438	467	0			46
						482	9									
06	8160 X	5885	-0-	-2275	-0-	5355	3	75	4	Y	414	392	0			68
						455	9									
07	8494 X	8235	-0-	-259	-0-	7755	3	39	4	Y	401	433	0			36
						441	9									
08	DLQ G-10	6473	-0-	6473	6473	5778	3	148	4	Y	497	472	0	1	8	60
						547	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SADDLEBACK STATE 57-30 WELL #: 1H RRCID -> 282990 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9892 - 14245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	16461	-0-	16461	23522	804	1	12659	3	Y	2375	2273	1	33	8	120
						385	4	2613	9							
04	DLQ G-10	15313	-0-	15313	38835	776	1	11749	3	Y	1908	1908	1	9	8	111
						689	4	2099	9							
05	DLQ G-10	16116	-0-	16116	54951	830	1	12963	3	Y	2093	2053	1	46	8	105
						21	4	2302	9							
06	69053 X	14102	-0-	-54951	-0-	884	1	10773	3	Y	1852	1863	1			94
						408	4	2037	9							
07	15241 X	15241	-0-	-0-	-0-	899	1	11747	3	Y	1726	1691	1	32	8	97
						696	4	1899	9							
*08	17110 X	17110	-0-	-0-	-0-	1050	1	13724	3	Y	1979	1902	1	34	8	140
						159	4	2177	9							

BRIDGER 1-36 WELL #: 2H RRCID -> 282996 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11825 - 17340

03	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	3584	3	36	4	Y	1266	1257	0	2	8	92
						1393	9									
04	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	3205	3	937	9	Y	852	860	0	1	8	83
05	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	3253	3	769	9	Y	699	721	0	2	8	59
06	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	2983	3	744	9	Y	676	629	0	2	8	104
07	3193 X	3040	-0-	-153	-0-	2343	3	5	4	Y	629	676	0	2	8	55
						692	9									
08	DLQ G-10	3189	-0-	3189	3189	2461	3	1	4	Y	661	639	0	4	8	73
						727	9									

FLATHEAD 2-15 WELL #: 4H RRCID -> 282997 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11415 - 15626

03	7440 X	6719	-0-	-721	-0-	5120	3	1599	9	Y	1454	1421	0	7	8	63
04	6810 X	6190	-0-	-620	-0-	4487	3	1703	9	Y	1548	1546	0	3	8	62
05	7037 X	5758	-0-	-1279	-0-	4267	3	1491	9	Y	1355	1360	0	7	8	50
06	6810 X	4854	-0-	-1956	-0-	3495	3	1359	9	Y	1235	1199	0	6	8	80
07	6727 X	5884	-0-	-843	-0-	4382	3	1502	9	Y	1365	1385	0	6	8	54
08	DLQ G-10	5224	-0-	5224	5224	3872	3	1352	9	Y	1229	1219	0	12	8	52

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283039 COMPL. DATE 08/24/2017 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10543 - 18364

03	24769 X	24048	-0-	-721	-0-	20484	3	129	4	Y	3123	3333	0	1	8	173
						3435	9									
04	23970 X	22839	-0-	-1131	-0-	19496	3	37	4	Y	3005	2979	0	1	8	198
						3306	9									
05	24769 X	22405	-0-	-2364	-0-	19212	3	3193	9	Y	2903	2869	0	5	8	227
06	23280 X	21920	-0-	-1360	-0-	18774	3	67	4	Y	2799	2682	0	4	8	340
						3079	9									
07	24056 X	21741	-0-	-2315	-0-	18889	3	18	4	Y	2576	2385	0	4	8	527
						2834	9									
08	DLQ G-10	22379	-0-	22379	22379	19361	3	3018	9	Y	2744	3036	0	7	8	228

BOULDER STATE 57-32 WELL #: 1H RRCID -> 283071 COMPL. DATE 07/04/2015 TOTAL DEPTH 9767 PERF. 9892 - 14410

03	DLQ G-10	12269	-0-	12269	19764	801	1	9158	3	Y	1818	1796	1	32	8	116
						310	4	2000	9							
04	DLQ G-10	11393	-0-	11393	31157	727	1	8733	3	Y	1630	1640	1	40	8	66
						140	4	1793	9							
05	DLQ G-10	11841	-0-	11841	42998	809	1	9110	3	Y	1728	1666	1	51	8	77
						21	4	1901	9							
06	55346 X	12348	-0-	-42998	-0-	833	1	9527	3	Y	1781	1770	1			88
						29	4	1959	9							
07	12108 X	12108	-0-	-0-	-0-	1001	1	9317	3	Y	1614	1603	1	41	8	58
						15	4	1775	9							
*08	14863 X	14863	-0-	-0-	-0-	1086	1	11582	3	Y	1995	1870	1	47	8	136
						2195	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BIGHORN NORTH UNIT 1-31 WELL #: 1H RRCID -> 283073 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11100 - 20060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17453	X	16295	-0-	-1158	-0-	14480	3	78	4	Y	1579	1520	0	10	8	94
							1737	9									
04	17515	X	17515	-0-	-0-	-0-	15623	3	110	4	Y	1620	1639	0	5	8	70
							1782	9									
05	17332	X	17332	-0-	-0-	-0-	15195	3	393	4	Y	1585	1601	0	15	8	39
							1744	9									
06	16318	X	16318	-0-	-0-	-0-	14047	3	251	4	Y	1836	1752	0	15	8	108
							2020	9									
07	18104	X	14132	-0-	-3972	-0-	12612	3	64	4	Y	1324	1371	0	12	8	49
							1456	9									
08	DLQ G-10		11474	-0-	11474	11474	9820	3	82	4	Y	1429	1395	0	16	8	67
							1572	9									

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 7H RRCID -> 283093 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11266 - 15560

03	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3104	3	13	4	Y	247	249	0	3	8	-0-
							272	9									
04	1890	X	670	-0-	-1220	-0-	465	3	3	4	Y	184	145	0			39
							202	9									
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	2683	3	1	4	Y	418	440	0	5	8	12
							460	9									
06	3270	X	2931	-0-	-339	-0-	2254	3	677	9	Y	615	578	0			49
07	3379	X	2205	-0-	-1174	-0-	1882	3	323	9	Y	294	337	0	5	8	1
08	DLQ G-10		2618	-0-	2618	2618	1990	3	47	4	Y	528	509	0	6	8	14
							581	9									

BIG TIMBER STATE 57-25 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283094 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10692 - 20575

03	16926	X	1247	-0-	-15679	-0-	1045	3	202	9	N	184	233	0	6	8	146
04	16380	X	6229	-0-	-10151	-0-	4743	3	17	4	N	1335	1276	0	1	8	204
							1469	9									
05	16058	X	6393	-0-	-9665	-0-	4948	3	29	4	N	1287	1331	0	3	8	157
							1416	9									
06	14400	X	7496	-0-	-6904	-0-	6087	3	11	4	N	1271	1158	0	3	8	267
							1398	9									
07	24453	X	24453	-0-	-0-	-0-	21251	3	35	4	N	2879	2924	0	7	8	215
							3167	9									
*08	15141	X	15141	-0-	-0-	-0-	12731	3	112	4	N	2089	2117	0	5	8	182
							2298	9									

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 2H RRCID -> 283095 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11125 - 15855

03	10013	X	6706	-0-	-3307	-0-	5015	3	24	4	Y	1515	1550	0	3	8	-0-
							1667	9									
04	9690	X	2275	-0-	-7415	-0-	1646	3	9	4	Y	564	443	0	1	8	120
							620	9									
05	10013	X	8441	-0-	-1572	-0-	6156	3	2	4	Y	2075	2129	0	5	8	61
							2283	9									
06	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	6420	3	1969	9	Y	1790	1709	0			142
07	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	6401	3	1805	9	Y	1641	1770	0	5	8	8
08	DLQ G-10		8014	-0-	8014	8014	5764	3	104	4	Y	1951	1902	0	6	8	51
							2146	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283102 COMPL. DATE 08/27/2017 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10640 - 18453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26195 X	25054	-0-	-1141	-0-	21801	3	163	4	Y	2809	2999	0	2	8	156
						3090	9									
04	25080 X	23420	-0-	-1660	-0-	20438	3	46	4	Y	2669	2648	0	1	8	176
						2936	9									
05	25916 X	22596	-0-	-3320	-0-	19818	3	2778	9	Y	2525	2499	0	5	8	197
06	24840 X	21499	-0-	-3341	-0-	18732	3	72	4	Y	2450	2346	0	4	8	297
						2695	9									
07	25048 X	20007	-0-	-5041	-0-	17551	3	17	4	Y	2217	2056	0	4	8	454
						2439	9									
08	DLQ G-10	22883	-0-	22883	22883	20093	3	2790	9	Y	2536	2772	0	7	8	211

GREATHOUSE C21-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283103 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10959 - 18746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39401 X	34044	-0-	-5357	-0-	32099	3	141	4	Y	1640	1763	0	1	8	91
						1804	9									
04	38130 X	31866	-0-	-6264	-0-	29984	3	44	4	Y	1671	1652	0			110
						1838	9									
05	36580 X	30782	-0-	-5798	-0-	29042	3	1740	9	Y	1582	1565	0	3	8	124
06	32940 X	28362	-0-	-4578	-0-	26686	3	79	4	Y	1452	1396	0	3	8	177
						1597	9									
07	34038 X	28304	-0-	-5734	-0-	26806	3	23	4	Y	1341	1241	0	3	8	274
						1475	9									
08	DLQ G-10	30177	-0-	30177	30177	28345	3	1832	9	Y	1665	1797	0	4	8	138

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
03	9083 X	7209	-0-	-1874	-0-	6038	3	21	4	Y	1045	1063	0	3	8	-0-
						1150	9									
04	8790 X	2453	-0-	-6337	-0-	2272	3	3	4	Y	162	127	0			35
						178	9									
05	9990 X	9990	-0-	-0-	-0-	8919	3	2	4	Y	972	973	0	5	8	29
						1069	9									
06	8761 X	8761	-0-	-0-	-0-	7803	3	958	9	Y	871	831	0			69
07	8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	7770	3	906	9	Y	824	884	0	5	8	4
08	DLQ G-10	8231	-0-	8231	8231	7078	3	78	4	Y	977	950	0	6	8	25
						1075	9									

ANACONDA STATE 55-2 WELL #: 1H RRCID -> 283138 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 10959 PERF.11450 - 15975

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8649 X	7913	-0-	-736	-0-	6360	3	39	4	Y	1376	1350	0	3	8	100
						1514	9									
04	8370 X	6127	-0-	-2243	-0-	5042	3	1085	9	Y	986	989	0	1	8	96
05	8649 X	6787	-0-	-1862	-0-	5742	3	1045	9	Y	950	963	0	3	8	80
06	7860 X	6059	-0-	-1801	-0-	5054	3	1005	9	Y	914	850	0	3	8	141
07	7905 X	5770	-0-	-2135	-0-	4933	3	5	4	Y	756	828	0	2	8	67
						832	9									
08	DLQ G-10	5906	-0-	5906	5906	4870	3	1	4	Y	941	899	0	4	8	105
						1035	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 2H RRCID -> 283165 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10881 PERF.11322 - 16170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9765	X	8519	-0-	-1246	-0-	7930	3	2	4	Y	534	506	0	6	8	60
							587	9									
04	9450	X	8097	-0-	-1353	-0-	7438	3	9	4	Y	591	597	0	1	8	53
							650	9									
05	9920	X	5673	-0-	-4247	-0-	5268	3	112	4	Y	266	288	0	3	8	28
							293	9									
06	9600	X	7465	-0-	-2135	-0-	7007	3	94	4	Y	331	302	0	3	8	54
							364	9									
07	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	11940	3	50	4	Y	383	400	0	3	8	34
							421	9									
08	DLQ G-10		9582	-0-	9582	9582	8953	3	193	4	Y	396	378	0	5	8	47
							436	9									

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 4H RRCID -> 283167 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10879 PERF.11533 - 16390

03	8618	X	1576	-0-	-7042	-0-	1459	3	117	9	Y	106	147	0	1	8	12
04	8340	X	4659	-0-	-3681	-0-	4238	3	5	4	Y	378	356	0			34
							416	9									
05	8618	X	6395	-0-	-2223	-0-	5498	3	139	4	Y	689	649	0	2	8	72
							758	9									
06	8340	X	3370	-0-	-4970	-0-	2832	3	64	4	Y	431	430	0	2	8	71
							474	9									
07	8618	X	6863	-0-	-1755	-0-	6098	3	39	4	Y	660	673	0	1	8	57
							726	9									
08	DLQ G-10		4630	-0-	4630	4630	3664	3	165	4	Y	728	696	0	2	8	87
							801	9									

CASTLE 57-27 WELL #: 1H RRCID -> 283168 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11467 - 15565

03	17298	X	15380	-0-	-1918	-0-	14596	3	784	9	N	713	683	0	2	8	162
04	16230	X	15654	-0-	-576	-0-	14916	3	738	9	N	671	676	0	1	8	156
05	16244	X	14901	-0-	-1343	-0-	14160	3	4	4	N	670	667	0	3	8	156
							737	9									
06	15570	X	14163	-0-	-1407	-0-	13443	3	8	4	N	647	534	0	4	8	265
							712	9									
07	20198	X	20198	-0-	-0-	-0-	19421	3	30	4	N	679	742	0	4	8	198
							747	9									
08	16182	X	15193	-0-	-989	-0-	14242	3	113	4	N	762	783	0	7	8	170
							838	9									

COURTHOUSE 57-27 WELL #: 1H RRCID -> 283195 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10056 - 14360

03	15686	X	228	-0-	-15458	-0-	19	4	209	9	N	190	186	1	18	8	321
04	28380	X	5	-0-	-28375	-0-	5	4			N	-0-					321
05	29326	X	-0-	-0-	-29326	-0-					N	-0-					321
06	28380	X	-0-	-0-	-28380	-0-					N	-0-					321
07	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	3812	3	393	4	N	504	366	1	57	8	402
							554	9									
*08	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	7138	3	10	4	N	1304	1039	1	61	8	606
							1434	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SAPPHIRE STATE C20-12 WELL #: 1H RRCID -> 283197 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 10992 PERF.11086 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	6093	3	9	4	N	1737	1690	0	3	8	181
							1911	9									
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
05	8525	X	8431	-0-	-94	-0-	6849	3	1582	9	N	1438	1398	0	3	8	221
06	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	7527	3	1650	9	N	1500	1474	0	4	8	243
07	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	7522	3	1781	9	N	1619	1702	0	4	8	156
08	8556	X	8469	-0-	-87	-0-	6798	3	24	4	N	1497	1481	0	7	8	165
							1647	9									

FLATHEAD 2-15 WELL #: 2H RRCID -> 283198 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10686 - 15392

03	17019	X	16019	-0-	-1000	-0-	12103	3	67	4	Y	3499	3431	0	7	8	152
							3849	9									
04	16470	X	15954	-0-	-516	-0-	12244	3	3710	9	Y	3373	3386	0	3	8	136
05	17019	X	15429	-0-	-1590	-0-	11887	3	46	4	Y	3178	3188	0	8	8	118
							3496	9									
06	16470	X	14321	-0-	-2149	-0-	9805	3	1043	4	Y	3157	3064	0	6	8	205
							3473	9									
07	17176	X	17176	-0-	-0-	-0-	13023	3	86	4	Y	3697	3749	0	7	8	146
							4067	9									
08	DLQ G-10		15932	-0-	15932	15932	11916	3	279	4	Y	3397	3385	0	13	8	145
							3737	9									

WOOD STATE 57-26 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 283244 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10790 - 21324

03	DLQ G-10		59145	-0-	59145	105939	51395	3	8	4	Y	7038	7019	0	18	8	28
							7742	9									
04	DLQ G-10		64521	-0-	64521	170460	54065	3	149	4	Y	9370	9389	0	9	8	-0-
							10307	9									
05	DLQ G-10		66119	-0-	66119	236579	54465	3	455	4	Y	10181	10065	0	24	8	92
							11199	9									
06	279281	X	42702	-0-	-236579	-0-	37297	3	2	4	Y	4912	4758	0	23	8	223
							5403	9									
07	50595	X	50595	-0-	-0-	-0-	43084	3	8	4	Y	6821	7013	0	21	8	10
							7503	9									
08	62837	X	36376	-0-	-26461	-0-	31243	3	1	4	Y	4665	4397	0	38	8	240
							5132	9									

EIGHTEENMILE 56-18 WELL #: 1H RRCID -> 283294 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11116 - 15105

03	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	7847	3	6	4	N	1671	1648	0	31	8	285
							1838	9									
04	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	8321	3	13	4	N	1972	1950	0			307
							2169	9									
05	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	8837	3	5	4	N	2211	2278	0			240
							2432	9									
06	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	7793	3	14	4	N	1755	1719	0			276
							1931	9									
07	9678	X	9678	-0-	-0-	-0-	7707	3	14	4	N	1779	1748	0			307
							1957	9									
08	9579	X	9079	-0-	-500	-0-	7209	3	67	4	N	1639	1629	0			317
							1803	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
GREENHORN SOUTH UNIT 1-35 WELL #: 2H RRCID -> 283295 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11279 - 16110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8866	X	7737	-0-	-1129	-0-	6638	3	11	4	N	989	974	0	5	8	45
							1088	9									
04	8580	X	7101	-0-	-1479	-0-	6282	3	37	4	N	711	722	0	1	8	33
							782	9									
05	8494	X	7063	-0-	-1431	-0-	6442	3	43	4	N	525	531	0	6	8	21
							578	9									
06	7500	X	6826	-0-	-674	-0-	6214	3	58	4	N	504	480	0			45
							554	9									
07	7750	X	6256	-0-	-1494	-0-	5821	3	10	4	N	386	405	0	6	8	20
							425	9									
08	7750	X	6257	-0-	-1493	-0-	5707	3	550	9	N	500	486	0	10	8	24

RUBY NORTH UNIT 1-39 WELL #: 3H RRCID -> 283316 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11569 - 21157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16952	X	16952	-0-	-0-	-0-	1141	1	13281	3	Y	2148	2084	0	6	8	95
							167	4	2363	9							
04	16539	X	16539	-0-	-0-	-0-	1078	1	13060	3	Y	1974	2010	0	3	8	56
							230	4	2171	9							
05	17293	X	17293	-0-	-0-	-0-	1092	1	13831	3	Y	2012	2014	0	10	8	44
							157	4	2213	9							
06	15545	X	15545	-0-	-0-	-0-	1043	1	11909	3	Y	1490	1436	0	10	8	88
							954	4	1639	9							
07	16762	X	16762	-0-	-0-	-0-	1066	1	12885	3	Y	1977	1997	0	9	8	59
							636	4	2175	9							
08	DLQ G-10		20899	-0-	20899	20899	1126	1	17393	3	Y	1708	1699	0	16	8	52
							501	4	1879	9							

WOOD STATE 57-26 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 283321 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11032 - 21568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		52153	-0-	52153	91093	48641	3	8	4	Y	3185	3177	0	7	8	8
							3504	9									
04	DLQ G-10		47918	-0-	47918	139011	44233	3	122	4	Y	3239	3243	0	4	8	-0-
							3563	9									
05	DLQ G-10		51615	-0-	51615	190626	48021	3	401	4	Y	2903	2868	0	9	8	26
							3193	9									
06	235412	X	44786	-0-	-190626	-0-	42468	3	2	4	Y	2105	2040	0	9	8	82
							2316	9									
07	40151	X	40151	-0-	-0-	-0-	37374	3	7	4	Y	2518	2588	0	8	8	4
							2770	9									
08	52142	X	36068	-0-	-16074	-0-	33615	3	1	4	Y	2229	2104	0	15	8	114
							2452	9									

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 1H RRCID -> 283346 COMPL. DATE 02/02/2017 TOTAL DEPTH 10381 PERF.10450 - 20230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75924	X	75924	-0-	-0-	-0-	67335	3	8589	9	Y	7808	7754	0	12	8	96
04	78466	X	78466	-0-	-0-	-0-	70671	3	77	4	Y	7016	7021	0	5	8	86
							7718	9									
05	80470	X	80470	-0-	-0-	-0-	72394	3	408	4	Y	6971	6938	0	17	8	102
							7668	9									
06	75261	X	75261	-0-	-0-	-0-	68270	3	95	4	Y	6269	6176	0	16	8	179
							6896	9									
07	76063	X	76063	-0-	-0-	-0-	68008	3	1061	4	Y	6358	6427	0	15	8	95
							6994	9									
08	DLQ G-10		74902	-0-	74902	74902	67811	3	300	4	Y	6174	6147	0	29	8	93
							6791	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WOOD STATE 57-26 UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 283355 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10787 - 21315

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	44949	-0-	44949	82130	40778	3	7	4	Y	3785	3775	0	10	8	17
						4164	9									
04	DLQ G-10	38576	-0-	38576	120706	34787	3	96	4	Y	3357	3366	0	4	8	4
						3693	9									
05	DLQ G-10	31162	-0-	31162	151868	27666	3	231	4	Y	2968	2929	0	12	8	31
						3265	9									
06	178096 X	26228	-0-	-151868	-0-	23959	3	1	4	Y	2062	1996	0	11	8	86
						2268	9									
07	14467 X	14467	-0-	-0-	-0-	14392	3	3	4	Y	65	56	0	11	8	84
						72	9									
08	44950 X	7591	-0-	-37359	-0-	7398	3	193	9	Y	175	134	0	34	8	91

BIG SKY 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 283366 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10721 - 14980

03	4032 X	111	-0-	-3921	-0-	78	3	33	9	N	30	30	8			190
04	7837 X	7837	-0-	-0-	-0-	6389	3	19	4	N	1299	1329	0	15	8	145
						1429	9									
05	40552 X	40552	-0-	-0-	-0-	31143	3	2301	4	N	6462	6456	0			151
						7108	9									
06	12071 X	12071	-0-	-0-	-0-	9255	3	551	4	N	2059	1949	0	1	8	260
						2265	9									
07	16922 X	16922	-0-	-0-	-0-	13587	3	11	4	N	3022	3137	0			145
						3324	9									
*08	15537 X	15537	-0-	-0-	-0-	12399	3	63	4	N	2795	2761	0			179
						3075	9									

MADISON 2-11 WELL #: 2H RRCID -> 283506 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10936 - 15588

03	16889 X	16889	-0-	-0-	-0-	12933	3	49	4	Y	3552	3618	0			112
						3907	9									
04	16060 X	16060	-0-	-0-	-0-	12537	3	1	4	Y	3202	3185	0			129
						3522	9									
05	16446 X	16446	-0-	-0-	-0-	13000	3	49	4	Y	3088	3125	0			92
						3397	9									
06	15694 X	15694	-0-	-0-	-0-	12197	3	80	4	Y	3106	3031	0			167
						3417	9									
07	16027 X	15111	-0-	-916	-0-	11881	3	59	4	Y	2883	2960	0			90
						3171	9									
08	DLQ G-10	14151	-0-	14151	14151	11408	3	140	4	Y	2366	2360	0			96
						2603	9									

MADISON 2-11 WELL #: 3H RRCID -> 283510 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11211 - 15486

03	12848 X	12848	-0-	-0-	-0-	10548	3	45	4	Y	2050	2094	0			64
						2255	9									
04	12300 X	12020	-0-	-280	-0-	9876	3	1	4	Y	1948	1934	0			78
						2143	9									
05	12710 X	11846	-0-	-864	-0-	9781	3	41	4	Y	1840	1863	0			55
						2024	9									
06	12300 X	11261	-0-	-1039	-0-	9296	3	67	4	Y	1725	1687	0			93
						1898	9									
07	12710 X	11216	-0-	-1494	-0-	9078	3	51	4	Y	1897	1931	0			59
						2087	9									
08	DLQ G-10	11236	-0-	11236	11236	9104	3	122	4	Y	1827	1812	0			74
						2010	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
THUNDER C20-13 WELL #: 2H RRCID -> 283609 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11487 PERF.11815 - 17485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14053	X	14053	-0-	-0-	-0-	13093	3	7	4	N	866	856	0	6	8	32
							953	9									
04	16896	X	16896	-0-	-0-	-0-	15577	3	1319	9	N	1199	1197	0	3	8	31
05	17750	X	17750	-0-	-0-	-0-	16152	3	8	4	N	1445	1432	0	9	8	35
							1590	9									
06	16407	X	16407	-0-	-0-	-0-	15030	3	25	4	N	1229	1193	0	8	8	63
							1352	9									
07	16089	X	16089	-0-	-0-	-0-	15076	3	41	4	N	884	921	0	7	8	19
							972	9									
*08	15863	X	15863	-0-	-0-	-0-	14388	3	93	4	N	1256	1196	0	13	8	66
							1382	9									

BIGFOOT C21-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283613 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10886 - 18515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32674	X	28460	-0-	-4214	-0-	25479	3	108	4	N	2612	2539	0	3	8	164
							2873	9									
04	30120	X	19696	-0-	-10424	-0-	16775	3	895	4	N	1842	1839	0	2	8	165
							2026	9									
05	30938	X	24342	-0-	-6596	-0-	21878	3	412	4	N	1865	1705	0	6	8	319
							2052	9									
06	29940	X	29521	-0-	-419	-0-	26277	3	481	4	N	2512	2401	0	6	8	424
							2763	9									
07	30463	X	30463	-0-	-0-	-0-	28063	3	39	4	N	2146	2171	0	5	8	394
							2361	9									
*08	29627	X	29627	-0-	-0-	-0-	27187	3	31	4	N	2190	2437	0	9	8	138
							2409	9									

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
03	30256	X	26999	-0-	-3257	-0-	24671	3	15	4	N	2103	2088	0	5	8	97
							2313	9									
04	29280	X	24557	-0-	-4723	-0-	22541	3	50	4	N	1787	1800	0	1	8	83
							1966	9									
05	29636	X	26753	-0-	-2883	-0-	24385	3	59	4	N	2099	2093	0	6	8	83
							2309	9									
06	26130	X	25818	-0-	-312	-0-	23477	3	88	4	N	2048	1949	0			182
							2253	9									
07	27001	X	22809	-0-	-4192	-0-	20538	3	15	4	N	2051	2120	0	6	8	107
							2256	9									
08	27001	X	22614	-0-	-4387	-0-	20017	3	2597	9	N	2361	2344	0	11	8	113

BLACKTAIL 1-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283621 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11171 - 20630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54653	X	48226	-0-	-6427	-0-	40164	3	8062	9	N	7329	7171	0	21	8	391
04	50070	X	41677	-0-	-8393	-0-	34891	3	6786	9	N	6169	6272	0	9	8	279
05	51739	X	41696	-0-	-10043	-0-	34859	3	6837	9	N	6215	6154	0	30	8	310
06	47610	X	44565	-0-	-3045	-0-	37365	3	7200	9	N	6545	6348	0	27	8	480
07	48236	X	27445	-0-	-20791	-0-	23137	3	4308	9	N	3916	4145	0	25	8	226
08	48236	X	41094	-0-	-7142	-0-	34394	3	6700	9	N	6091	6106	0	44	8	167

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
RED LODGE C20-11 WELL #: 2H RRCID -> 283665 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11100 - 15445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	1408	3	182	9	Y	165	157	0	5	8	10
04	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1414	3	136	9	Y	124	127	0	2	8	5
05	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1578	3	223	9	Y	203	188	0	6	8	14
06	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	1572	3	358	9	Y	325	309	0	5	8	25
07	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	1553	3	435	9	Y	395	364	0	5	8	51
08	DLQ G-10		2176	-0-	2176	2176	1584	3	212	4	Y	345	355	0	8	8	33
							380	9									

HUCKLEBERRY C21-9 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283675 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10707 - 18255

03	28551	X	12384	-0-	-16167	-0-	10669	3	59	4	N	1505	1555	0	3	8	92
							1656	9									
04	26910	X	20835	-0-	-6075	-0-	17014	3	913	4	N	2644	2498	0	2	8	236
							2908	9									
05	27807	X	18969	-0-	-8838	-0-	15812	3	379	4	N	2525	2322	0	8	8	431
							2778	9									
06	24600	X	20253	-0-	-4347	-0-	16946	3	433	4	N	2613	2596	0	7	8	441
							2874	9									
07	27657	X	27657	-0-	-0-	-0-	23681	3	41	4	N	3577	3353	0	7	8	658
							3935	9									
*08	25785	X	25785	-0-	-0-	-0-	22071	3	37	4	N	3343	3778	0	12	8	211
							3677	9									

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283686 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10176 - 20577

03	DLQ G-10		49433	-0-	49433	87171	46243	3	3190	9	Y	2900	2914	0	7	8	27
04	DLQ G-10		47481	-0-	47481	134652	44487	3	36	4	Y	2689	2682	0	3	8	31
							2958	9									
05	DLQ G-10		46627	-0-	46627	181279	43575	3	214	4	Y	2580	2580	0	9	8	22
							2838	9									
06	227020	X	45741	-0-	-181279	-0-	43302	3	16	4	Y	2203	2133	0	8	8	84
							2423	9									
07	24145	X	24145	-0-	-0-	-0-	22797	3	14	4	Y	1213	1275	0	4	8	18
							1334	9									
08	49321	X	43660	-0-	-5661	-0-	41019	3	88	4	Y	2321	2288	0	14	8	37
							2553	9									

WOLVERINE 55-1 WELL #: 1H RRCID -> 283714 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10979 - 15167

03	15252	X	13123	-0-	-2129	-0-	10787	3	2336	9	N	2124	2206	0	4	8	184
04	13350	X	12373	-0-	-977	-0-	10100	3	2273	9	N	2066	2081	0	2	8	167
05	18844	X	18844	-0-	-0-	-0-	16004	3	2840	9	N	2582	2580	0	6	8	163
06	33553	X	33553	-0-	-0-	-0-	28382	3	5171	9	N	4701	4635	0	7	8	222
07	17218	X	17218	-0-	-0-	-0-	13889	3	3329	9	N	3026	2780	0	5	8	463
08	18848	X	3829	-0-	-15019	-0-	3097	3	732	9	N	665	683	0	8	8	437

WHITETAIL 57-37 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283809 COMPL. DATE 04/23/2015 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10374 - 19265

03	17639	X	13815	-0-	-3824	-0-	11152	3	704	4	N	1781	1810	0	4	8	148
							1959	9									
04	17070	X	14314	-0-	-2756	-0-	11884	3	470	4	N	1782	1738	0	2	8	190
							1960	9									
05	16926	X	16542	-0-	-384	-0-	13404	3	1426	4	N	1556	1597	0	7	8	142
							1712	9									
06	16380	X	13530	-0-	-2850	-0-	10697	3	1076	4	N	1597	1529	0	9	8	201
							1757	9									
07	21823	X	21823	-0-	-0-	-0-	19676	3	148	4	N	1817	1831	0	6	8	181
							1999	9									
*08	16742	X	16742	-0-	-0-	-0-	14312	3	388	4	N	1856	1821	0	9	8	207
							2042	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
WOOD STATE 57-26 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 283979 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11078 - 20814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	37371	-0-	37371	67797	34718	3	6	4	Y	2406	2401	0	5	8	69
						2647	9									
04	DLQ G-10	27769	-0-	27769	95566	25207	3	69	4	Y	2266	2274	0	3	8	58
						2493	9									
05	DLQ G-10	18887	-0-	18887	114453	17293	3	144	4	Y	1318	1301	0	6	8	69
						1450	9									
06	131275 X	16822	-0-	-114453	-0-	15933	3	1	4	Y	807	780	0	5	8	91
						888	9									
07	25374 X	25374	-0-	-0-	-0-	23666	3	5	4	Y	1548	1592	0	5	8	42
						1703	9									
08	37386 X	22492	-0-	-14894	-0-	20976	3	1	4	Y	1377	1300	0	9	8	110
						1515	9									

CLEVELAND STATE 57-23 WELL #: 1H RRCID -> 284033 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 10891 PERF.11327 - 16130

03	17651 X	17651	-0-	-0-	-0-	17109	3	3	4	Y	490	466	0	2	8	55
						539	9									
04	12987 X	12987	-0-	-0-	-0-	12473	3	10	4	Y	458	472	0			41
						504	9									
05	9052 X	5517	-0-	-3535	-0-	5017	3	102	4	Y	362	364	0	1	8	38
						398	9									
06	8790 X	8271	-0-	-519	-0-	7681	3	88	4	Y	456	418	0	1	8	75
						502	9									
07	12091 X	12091	-0-	-0-	-0-	11544	3	50	4	Y	452	486	0	1	8	40
						497	9									
08	DLQ G-10	10059	-0-	10059	10059	9347	3	191	4	Y	474	456	0	1	8	57
						521	9									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284511 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11022 - 20347

03	57908 X	16860	-0-	-41048	-0-	11327	3	1	4	Y	5029	5008	0	11	8	37
						5532	9									
04	47437 X	47437	-0-	-0-	-0-	41053	3	12	4	Y	5793	5792	0	6	8	32
						6372	9									
05	40269 X	37447	-0-	-2822	-0-	31384	3	31	4	Y	5484	5470	0	9	8	37
						6032	9									
06	38970 X	19573	-0-	-19397	-0-	14333	3	5240	9	Y	4764	4661	0	8	8	132
07	49011 X	20470	-0-	-28541	-0-	15378	3	13	4	Y	4617	4690	0	19	8	40
						5079	9									
08	DLQ G-10	19599	-0-	19599	19599	15483	3	11	4	Y	3732	3673	0	13	8	86
						4105	9									

BIG SKY STATE 55-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284709 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10634 PERF.11100 - 20575

03	87714 X	87714	-0-	-0-	-0-	72347	3	15367	9	N	13970	13903	0	32	8	35
04	125233 X	125233	-0-	-0-	-0-	103663	3	3	4	N	19606	19563	0	18	8	60
						21567	9									
05	99482 X	99482	-0-	-0-	-0-	83689	3	31	4	N	14329	14318	0	44	8	27
						15762	9									
06	88748 X	88748	-0-	-0-	-0-	75524	3	13224	9	N	12022	11986	0	42	8	21
07	82173 X	82173	-0-	-0-	-0-	70306	3	11867	9	N	10788	10756	0	37	8	16
*08	93241 X	93241	-0-	-0-	-0-	80815	3	12426	9	N	11296	11222	0	69	8	21

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
EMIGRANT STATE 57-24 WELL #: 1H RRCID -> 284877 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 10364 PERF.10610 - 14830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	22723 X	1375	-0-	-21348	-0-	1076 3	299 9	N	272	364 0	1 8	279
04	20433 X	20433	-0-	-0-	-0-	16064 3	18 4	N	3955	3893 0	2 8	339
						4351 9						
05	57595 X	57595	-0-	-0-	-0-	45650 3	99 4	N	10769	10711 0	37 8	360
						11846 9						
06	24763 X	24763	-0-	-0-	-0-	19828 3	4935 9	N	4486	4379 0	36 8	431
07	21111 X	19380	-0-	-1731	-0-	15448 3	15 4	N	3561	3662 0	33 8	297
						3917 9						
08	25575 X	17334	-0-	-8241	-0-	13863 3	42 4	N	3117	2854 0	59 8	501
						3429 9						

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285271 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 10772 PERF.11063 - 20561

03	30163 X	21708	-0-	-8455	-0-	16978 3	60 4	N	4245	4211 0	14 8	22
						4670 9						
04	29190 X	20671	-0-	-8519	-0-	16082 3	4589 9	N	4172	4160 0	12 8	22
05	27063 X	19230	-0-	-7833	-0-	14625 3	77 4	N	4116	4099 0	15 8	24
						4528 9						
06	21000 X	18964	-0-	-2036	-0-	14567 3	100 4	N	3906	3875 0	14 8	41
						4297 9						
07	70414 X	70414	-0-	-0-	-0-	66008 3	63 4	N	3948	3946 0	13 8	30
						4343 9						
08	21700 X	13769	-0-	-7931	-0-	10523 3	93 4	N	2866	2848 0	24 8	24
						3153 9						

PRYOR 2-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285431 COMPL. DATE 05/20/2018 TOTAL DEPTH 11133 PERF.11449 - 16292

03	28303 X	27736	-0-	-567	-0-	21761 3	76 4	N	5363	5346 0	9 8	145
						5899 9						
04	26910 X	24203	-0-	-2707	-0-	18864 3	5339 9	N	4854	4863 0	4 8	132
05	27249 X	24122	-0-	-3127	-0-	18767 3	52 4	N	4821	4772 0	11 8	170
						5303 9						
06	26850 X	22595	-0-	-4255	-0-	17733 3	46 4	N	4378	4320 0	10 8	218
						4816 9						
07	27745 X	22976	-0-	-4769	-0-	17898 3	87 4	N	4537	4511 0	9 8	235
						4991 9						
08	27745 X	22431	-0-	-5314	-0-	17485 3	128 4	N	4380	4377 0	17 8	221
						4818 9						

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285602 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10778 - 20404

03	79894 X	79894	-0-	-0-	-0-	71986 3	7908 9	Y	7189	7182 0	10 8	91
04	34729 X	34729	-0-	-0-	-0-	33108 3	2 4	Y	1472	1419 0	1 8	143
						1619 9						
05	88718 X	88718	-0-	-0-	-0-	76140 3	1101 4	Y	10434	10505 0	22 8	50
						11477 9						
06	78836 X	78836	-0-	-0-	-0-	67346 3	197 4	Y	10266	10233 0	20 8	63
						11293 9						
07	74520 X	74520	-0-	-0-	-0-	63341 3	80 4	Y	10090	10081 0	23 8	49
						11099 9						
08	DLQ G-10	70845	-0-	70845	70845	61226 3	183 4	Y	8578	8571 0	36 8	20
						9436 9						

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285654 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11477 - 21540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	96242	X	96242	-0-	-0-	-0-	89972	3	8	4	N	5693	5662	0	28	8	15
							6262	9									
04	92592	X	92592	-0-	-0-	-0-	86639	3	5953	9	N	5412	5397	0	12	8	18
05	91894	X	91894	-0-	-0-	-0-	85792	3	7	4	N	5541	5503	0	36	8	20
							6095	9									
06	88942	X	88942	-0-	-0-	-0-	83038	3	40	4	N	5331	5206	0	35	8	110
							5864	9									
07	89602	X	89602	-0-	-0-	-0-	83816	3	29	4	N	5234	5288	0	32	8	24
							5757	9									
*08	88654	X	88654	-0-	-0-	-0-	82944	3	72	4	N	5125	5067	0	58	8	24
							5638	9									

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
03	5053	X	3992	-0-	-1061	-0-	2979	3	35	4	Y	889	898	0	11	8	28
							978	9									
04	4890	X	3349	-0-	-1541	-0-	2447	3	1	4	Y	819	809	0	5	8	33
							901	9									
05	4557	X	3454	-0-	-1103	-0-	2445	3	35	4	Y	885	877	0	15	8	26
							974	9									
06	4410	X	3119	-0-	-1291	-0-	2094	3	57	4	Y	880	845	0	14	8	47
							968	9									
07	4154	X	3058	-0-	-1096	-0-	2088	3	42	4	Y	844	852	0	13	8	26
							928	9									
08	DLQ G-10		3410	-0-	3410	3410	2121	3	104	4	Y	1077	1037	0	23	8	43
							1185	9									

APPLETON EAST UNIT C20-9 WELL #: 1H RRCID -> 285766 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11411 - 15584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25420	X	17723	-0-	-7697	-0-	14763	3	91	4	N	2608	2570	0	4	8	577
							2869	9									
04	24600	X	21669	-0-	-2931	-0-	18325	3	3344	9	N	3040	3234	0	2	8	381
05	22475	X	2117	-0-	-20358	-0-	1724	3	44	4	N	317	381	0	1	8	316
							349	9									
06	19920	X	-0-	-0-	-19920	-0-					N	1	1	8			316
07	31062	X	31062	-0-	-0-	-0-	25294	3	36	4	N	5211	5083	0	1	8	443
							5732	9									
08	22382	X	17980	-0-	-4402	-0-	14902	3	112	4	N	2696	2722	0	1	8	416
							2966	9									

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285812 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10808 - 20454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	112663	X	112663	-0-	-0-	-0-	103042	3	9621	9	Y	8746	8711	0	26	8	111
04	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	4938	3	968	9	Y	880	905	0			86
05	45850	X	45850	-0-	-0-	-0-	39019	3	471	4	Y	5782	5826	0	14	8	28
							6360	9									
06	60865	X	60865	-0-	-0-	-0-	53104	3	120	4	Y	6946	6919	0	13	8	42
							7641	9									
07	60603	X	60603	-0-	-0-	-0-	56298	3	53	4	Y	3865	3869	0	19	8	19
							4252	9									
08	DLQ G-10		34943	-0-	34943	34943	33149	3	57	4	Y	1579	1572	0	22	8	4
							1737	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285813 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10999 - 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
03	64635 X	41664	-0-	-22971	-0-	38493	3	3171	9	Y	2883	2902	0	3	8	37
04	61740 X	-0-	-0-	-61740	-0-					Y	-0-	37	0			-0-
05	67704 X	27552	-0-	-40152	-0-	23677	3	286	4	Y	3263	3234	0	13	8	16
						3589	9									
06	65520 X	29689	-0-	-35831	-0-	27611	3	62	4	Y	1833	1829	0	9	8	11
						2016	9									
07	67704 X	26916	-0-	-40788	-0-	25544	3	24	4	Y	1225	1221	0	9	8	6
						1348	9									
08	DLQ G-10	27449	-0-	27449	27449	25499	3	43	4	Y	1734	1717	0	19	8	4
						1907	9									

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
03	25621 X	25621	-0-	-0-	-0-	20522	3	5099	9	Y	4635	4669	0	4	8	59
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76	124	0	4	8	7
05	81614 X	81614	-0-	-0-	-0-	75145	3	908	4	Y	5055	5002	0	36	8	24
						5561	9									
06	53977 X	53977	-0-	-0-	-0-	51343	3	116	4	Y	2289	2265	0	34	8	14
						2518	9									
07	37605 X	37605	-0-	-0-	-0-	35712	3	33	4	Y	1691	1665	0	32	8	8
						1860	9									
08	DLQ G-10	36833	-0-	36833	36833	34398	3	58	4	Y	2161	2092	0	72	8	5
						2377	9									

APPLETON WEST UNIT C20-9 WELL #: 1H RRCID -> 285870 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 11068 PERF.11740 - 15830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14136 X	11911	-0-	-2225	-0-	10048	3	68	4	N	1632	1643	0	4	8	253
						1795	9									
04	13680 X	10316	-0-	-3364	-0-	8773	3	1543	9	N	1403	1429	0	3	8	224
05	12927 X	1040	-0-	-11887	-0-	801	3	32	4	N	188	182	0	6	8	224
						207	9									
06	11520 X	-0-	-0-	-11520	-0-					N	5	1	8			228
07	19233 X	19233	-0-	-0-	-0-	15809	3	8	4	N	3105	3106	0	1	8	226
						3416	9									
*08	15911 X	15911	-0-	-0-	-0-	13342	3	99	4	N	2245	2246	0	1	8	224
						2470	9									

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285969 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11130 - 20671

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285985 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 11066 PERF.11146 - 20770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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 #: 8H RRCID -> 285991 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11195 - 20593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNOWSHOE STATE 57-10 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286148 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 10803 PERF.11015 - 20633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		28213	-0-	28213	56610	25705	3	2508	9	Y	2280	2281	0	3	8	29
04	DLQ G-10		16506	-0-	16506	73116	15864	3	1	4	Y	583	555	0			57
							641	9									
05	DLQ G-10		45609	-0-	45609	118725	38933	3	526	4	Y	5591	5614	0	7	8	27
							6150	9									
06	164409	X	45684	-0-	-118725	-0-	40601	3	105	4	Y	4525	4519	0	5	8	28
							4978	9									
07	33739	X	33739	-0-	-0-	-0-	30495	3	35	4	Y	2917	2926	0	5	8	14
							3209	9									
08	38347	X	29679	-0-	-8668	-0-	26332	3	57	4	Y	2991	2987	0	11	8	7
							3290	9									

LIVINGSTON 2-12 B WELL #: 2H RRCID -> 286225 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 11707 PERF.12378 - 21730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		104700	-0-	104700	186375	90555	3	14145	9	Y	12859	12829	0	35	8	417
04	DLQ G-10		97822	-0-	97822	284197	84570	3	13252	9	Y	12047	12040	0	15	8	409
05	DLQ G-10		95594	-0-	95594	379791	82300	3	13294	9	Y	12085	12001	0	46	8	447
06	473927	X	94136	-0-	-379791	-0-	81371	3	1	4	Y	11604	11444	0	44	8	563
							12764	9									
07	90576	X	90576	-0-	-0-	-0-	78135	3	31	4	Y	11282	11515	0	40	8	290
							12410	9									
*08	88136	X	88136	-0-	-0-	-0-	75861	3	48	4	Y	11115	10970	0	73	8	362
							12227	9									

LIVINGSTON 2-12 C WELL #: 3H RRCID -> 286347 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11269 - 21100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		49326	-0-	49326	95227	42775	3	2	4	Y	5954	5935	0	12	8	44
							6549	9									
04	DLQ G-10		57732	-0-	57732	152959	47445	3	9	4	Y	9344	9330	0	6	8	52
							10278	9									
05	DLQ G-10		59408	-0-	59408	212367	49793	3	45	4	Y	8700	8671	0	22	8	59
							9570	9									
06	265673	X	53306	-0-	-212367	-0-	45300	3	8006	9	Y	7278	7114	0	22	8	201
07	52328	X	52328	-0-	-0-	-0-	44846	3	15	4	Y	6788	6911	0	20	8	58
							7467	9									
08	58559	X	53232	-0-	-5327	-0-	45042	3	14	4	Y	7433	7284	0	36	8	171
							8176	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
03	DLQ G-10	86636	-0-	86636	178131	83376	3	2	4	Y	2962	2945	0	11	8	22
						3258	9									
04	DLQ G-10	85659	-0-	85659	263790	81212	3	13	4	Y	4031	4025	0	6	8	22
						4434	9									
05	DLQ G-10	86076	-0-	86076	349866	82419	3	53	4	Y	3276	3247	0	29	8	22
						3604	9									
06	429356 X	79490	-0-	-349866	-0-	76212	3	3278	9	Y	2980	2892	0	28	8	82
07	80168 X	80168	-0-	-0-	-0-	77120	3	20	4	Y	2753	2792	0	19	8	24
						3028	9									
08	88505 X	80352	-0-	-8153	-0-	76904	3	19	4	Y	3117	3025	0	45	8	71
						3429	9									

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 286428 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9666 - 14225

03	DLQ G-10	9493	-0-	9493	23223	8464	3	80	4	Y	863	1043	0	19	8	58
						949	9									
04	DLQ G-10	60	-0-	60	23283	14	4	46	9	Y	42	94	0	4	8	2
05	DLQ G-10	977	-0-	977	24260	935	3	3	4	Y	35	9	0	28	8	-0-
						39	9									
06	24260 X	-0-	-0-	-24260	-0-					Y	11	10	0			1
07	13635 X	13635	-0-	-0-	-0-	11494	3	5	4	Y	1942	1793	0	30	8	120
						2136	9									
*08	27528 X	27528	-0-	-0-	-0-	24217	3	4	4	Y	3006	2896	0	53	8	177
						3307	9									

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286435 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9567 - 14132

03	DLQ G-10	36626	-0-	36626	58431	34401	3	149	4	Y	1887	2066	0	42	8	128
						2076	9									
04	DLQ G-10	41560	-0-	41560	99991	37606	3	149	4	Y	3459	3349	0	56	8	182
						3805	9									
05	DLQ G-10	44287	-0-	44287	144278	40463	3	6	4	Y	3471	3365	0	75	8	213
						3818	9									
06	186711 X	42433	-0-	-144278	-0-	38632	3	182	4	Y	3290	3318	0			185
						3619	9									
07	39064 X	39064	-0-	-0-	-0-	35971	3	10	4	Y	2803	2778	0	39	8	171
						3083	9									
08	37200 X	36153	-0-	-1047	-0-	33260	3	4	4	Y	2626	2591	0	51	8	155
						2889	9									

CATHEDRAL STATE 57-6 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286460 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9890 - 14488

03	DLQ G-10	36169	-0-	36169	62465	34481	3	201	4	Y	1352	1400	0	20	8	92
						1487	9									
04	DLQ G-10	30200	-0-	30200	92665	28434	3	168	4	Y	1453	1438	0	31	8	76
						1598	9									
05	DLQ G-10	27628	-0-	27628	120293	26240	3	5	4	Y	1257	1215	0	42	8	76
						1383	9									
06	140673 X	20380	-0-	-120293	-0-	19334	3	124	4	Y	838	866	0			48
						922	9									
07	23602 X	23602	-0-	-0-	-0-	21866	3	8	4	Y	1571	1490	0	33	8	96
						1728	9									
08	36177 X	27196	-0-	-8981	-0-	25815	3	4	4	Y	1252	1245	0	30	8	73
						1377	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
03	DLQ G-10	27056	-0-	27056	46581	25428	3	130	4	Y	1362	1439	0	17	8	93
						1498	9									
04	DLQ G-10	23939	-0-	23939	70520	22250	3	103	4	Y	1442	1438	0	21	8	76
						1586	9									
05	DLQ G-10	25193	-0-	25193	95713	23637	3	4	4	Y	1411	1341	0	61	8	85
						1552	9									
06	118531 X	22818	-0-	-95713	-0-	21583	3	121	4	Y	1013	1040	0			58
						1114	9									
07	24018 X	24018	-0-	-0-	-0-	22699	3	7	4	Y	1193	1155	0	23	8	73
						1312	9									
08	27063 X	25132	-0-	-1931	-0-	23722	3	4	4	Y	1278	1251	0	25	8	75
						1406	9									

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 286788 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.10967 - 20865

03	DLQ G-10	70819	-0-	70819	128701	61511	3	763	4	Y	7768	8078	0	17	8	248
						8545	9									
04	DLQ G-10	76089	-0-	76089	204790	65725	3	461	4	Y	9003	9015	0	9	8	227
						9903	9									
05	DLQ G-10	4951	-0-	4951	209741	4190	3	761	9	Y	692	793	0	2	8	124
06	209741 X	-0-	-0-	-209741	-0-					Y	2	2	8			124
07	75466 X	75466	-0-	-0-	-0-	66794	3	35	4	Y	7852	7771	0	2	8	203
						8637	9									
08	78616 X	17991	-0-	-60625	-0-	16162	3	1	4	Y	1662	1862	0	3	8	-0-
						1828	9									

JOBE 70-1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 286816 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9615 - 14160

03	31744 X	23608	-0-	-8136	-0-	20549	3	1863	4	N	1087	1083	1			167
						1196	9									
04	30000 X	22828	-0-	-7172	-0-	17330	3	3811	4	N	1534	1443	1			258
						1687	9									
05	27590 X	26433	-0-	-1157	-0-	24642	3	84	4	N	1552	1447	1			363
						1707	9									
06	26490 X	21850	-0-	-4640	-0-	19424	3	1074	4	N	1229	1438	1			154
						1352	9									
07	24905 X	24905	-0-	-0-	-0-	23018	3	520	4	N	1243	1257	1			140
						1367	9									
08	26381 X	24307	-0-	-2074	-0-	22704	3	270	4	N	1212	1215	1			137
						1333	9									

WOLVERINE STATE 55-1 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 286845 COMPL. DATE 10/07/2018 TOTAL DEPTH 11624 PERF.11757 - 21468

03	DLQ G-10	79136	-0-	79136	148820	73389	3	879	4	Y	4425	4661	0	24	8	142
						4868	9									
04	DLQ G-10	79688	-0-	79688	228508	73591	3	519	4	Y	5071	5072	0	13	8	128
						5578	9									
05	DLQ G-10	5267	-0-	5267	233775	4860	3	407	9	Y	370	429	0	3	8	66
06	238996 X	5221	-0-	-233775	-0-	5218	3	3	9	Y	3	3	8			66
07	83010 X	83010	-0-	-0-	-0-	78827	3	36	4	Y	3770	3734	0	4	8	98
						4147	9									
08	82336 X	21657	-0-	-60679	-0-	20618	3	1	4	Y	944	1038	0	4	8	-0-
						1038	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
03	DLQ G-10	65607	-0-	65607	128758	54819	3	956	4	Y	8938	9407	0	25	8	287
						9832	9									
04	DLQ G-10	68408	-0-	68408	197166	59161	3	600	4	Y	7861	7940	0	10	8	198
						8647	9									
05	DLQ G-10	4915	-0-	4915	202081	4267	3	648	9	Y	589	678	0	4	8	105
06	202081 X	-0-	-0-	-202081	-0-					Y	3	3	8			105
07	86083 X	86083	-0-	-0-	-0-	68686	3	37	4	Y	15782	15475	0	3	8	409
						17360	9									
08	70680 X	19676	-0-	-51004	-0-	15758	3	1	4	Y	3561	3965	0	5	8	-0-
						3917	9									

THUNDER C20-13 C WELL #: 3H RRCID -> 286930 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10819 - 22586

03	23816 X	23816	-0-	-0-	-0-	19436	3	4380	9	N	3982	3902	0	10	8	148
04	23439 X	23439	-0-	-0-	-0-	19520	3	3919	9	N	3563	3616	0	4	8	91
05	22196 X	22184	-0-	-12	-0-	18203	3	3981	9	N	3619	3609	0	12	8	89
06	23040 X	20584	-0-	-2456	-0-	16957	3	3627	9	N	3297	3207	0	10	8	169
07	26495 X	26495	-0-	-0-	-0-	21130	3	5365	9	N	4877	4932	0	10	8	104
08	24211 X	2826	-0-	-21385	-0-	2421	3	405	9	N	368	436	0	17	8	19

DARCY STATE 1-32 WELL #: 2H RRCID -> 287189 COMPL. DATE 04/08/2019 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11146 - 20941

03	35061 X	30501	-0-	-4560	-0-	26954	3	94	4	N	3139	3142	0	9	8	509
						3453	9									
04	33930 X	27621	-0-	-6309	-0-	24642	3	66	4	N	2648	2781	0	4	8	372
						2913	9									
05	33263 X	28346	-0-	-4917	-0-	24952	3	365	4	N	2754	2640	0	12	8	474
						3029	9									
06	29520 X	25755	-0-	-3765	-0-	22725	3	402	4	N	2389	2459	0	11	8	393
						2628	9									
07	30504 X	25087	-0-	-5417	-0-	21710	3	837	4	N	2309	1944	0	11	8	747
						2540	9									
08	30504 X	23640	-0-	-6864	-0-	21120	3	142	4	N	2162	2018	0	19	8	872
						2378	9									

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287331 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10804 - 20580

03	63023 X	53894	-0-	-9129	-0-	51138	3	2756	9	Y	2505	2513	0	7	8	24
04	57480 X	49981	-0-	-7499	-0-	47481	3	54	4	Y	2224	2220	0	3	8	25
						2446	9									
05	56792 X	48832	-0-	-7960	-0-	46170	3	313	4	Y	2135	2133	0	9	8	18
						2349	9									
06	54360 X	48150	-0-	-6210	-0-	45846	3	23	4	Y	2074	2005	0	8	8	79
						2281	9									
07	53909 X	51242	-0-	-2667	-0-	48845	3	40	4	Y	2143	2183	0	8	8	31
						2357	9									
08	DLQ G-10	44592	-0-	44592	44592	42521	3	101	4	Y	1791	1779	0	14	8	29
						1970	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
03	53568 X	44633	-0-	-8935	-0-	41182	3	3451	9	Y	3137	3159	0	7	8	30
04	51000 X	42162	-0-	-8838	-0-	39010	3	49	4	Y	2821	2816	0	3	8	32
						3103	9									
05	49259 X	43930	-0-	-5329	-0-	39841	3	306	4	Y	3439	3433	0	9	8	29
						3783	9									
06	45660 X	42376	-0-	-3284	-0-	39410	3	22	4	Y	2676	2595	0	8	8	102
						2944	9									
07	44640 X	44401	-0-	-239	-0-	41529	3	37	4	Y	2577	2633	0	8	8	38
						2835	9									
08	DLQ G-10	42665	-0-	42665	42665	39637	3	104	4	Y	2658	2639	0	14	8	43
						2924	9									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287338 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10938 - 20694

03	91078 X	6500	-0-	-84578	-0-	5964	3	536	9	Y	487	507	0	1	8	4
04	88140 X	21413	-0-	-66727	-0-	18286	3	4	4	Y	2839	2824	0	3	8	16
						3123	9									
05	88040 X	46070	-0-	-41970	-0-	40710	3	46	4	Y	4831	4784	0	30	8	33
						5314	9									
06	79050 X	41049	-0-	-38001	-0-	36727	3	4322	9	Y	3929	3824	0	30	8	108
07	81685 X	44759	-0-	-36926	-0-	40656	3	18	4	Y	3714	3764	0	26	8	32
						4085	9									
08	DLQ G-10	59603	-0-	59603	59603	54701	3	20	4	Y	4438	4318	0	50	8	102
						4882	9									

SIEVERS 2-35 NORTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287339 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11284 - 21063

03	50747 X	42427	-0-	-8320	-0-	35197	3	7230	9	N	6573	6559	0	14	8	305
04	45660 X	29273	-0-	-16387	-0-	23960	3	5313	9	N	4830	4534	0	4	8	597
05	44640 X	24430	-0-	-20210	-0-	19848	3	4582	9	N	4165	4356	0	13	8	393
06	42420 X	36984	-0-	-5436	-0-	31081	3	5903	9	N	5366	5239	0	13	8	507
07	42439 X	38184	-0-	-4255	-0-	31835	3	6349	9	N	5772	6001	0	12	8	266
08	42439 X	31081	-0-	-11358	-0-	25935	3	42	4	N	4640	4625	0	21	8	260
						5104	9									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287343 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10653 - 20286

03	37589 X	37589	-0-	-0-	-0-	32784	3	2	4	Y	4366	4346	0	7	8	32
						4803	9									
04	67025 X	67025	-0-	-0-	-0-	55513	3	11	4	Y	10455	10426	0	3	8	58
						11501	9									
05	41483 X	41483	-0-	-0-	-0-	34216	3	33	4	Y	6576	6580	0	9	8	45
						7234	9									
06	36390 X	26806	-0-	-9584	-0-	22870	3	3936	9	Y	3578	3516	0	8	8	99
07	40207 X	27953	-0-	-12254	-0-	24019	3	12	4	Y	3565	3625	0	8	8	31
						3922	9									
08	DLQ G-10	28823	-0-	28823	28823	24748	3	12	4	Y	3694	3625	0	15	8	85
						4063	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
03	72478 X	58287	-0-	-14191	-0-	52616	3	2	4	Y	5154	5135	0	8	8	38
						5669	9									
04	70140 X	54823	-0-	-15317	-0-	48445	3	9	4	Y	5790	5793	0	3	8	32
						6369	9									
05	68386 X	53937	-0-	-14449	-0-	47857	3	44	4	Y	5487	5470	0	12	8	37
						6036	9									
06	62280 X	48541	-0-	-13739	-0-	43297	3	5244	9	Y	4767	4661	0	11	8	132
07	58280 X	52518	-0-	-5762	-0-	47432	3	17	4	Y	4608	4690	0	10	8	40
						5069	9									
08	DLQ G-10	48894	-0-	48894	48894	43122	3	17	4	Y	5232	5134	0	17	8	121
						5755	9									

SENTINEL STATE 55-28 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287348 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10972 - 20714

03	52700 X	48099	-0-	-4601	-0-	44398	3	2	4	Y	3363	3349	0	5	8	25
						3699	9									
04	51000 X	43524	-0-	-7476	-0-	38780	3	8	4	Y	4305	4303	0	3	8	24
						4736	9									
05	50344 X	37341	-0-	-13003	-0-	33743	3	34	4	Y	3240	3233	0	9	8	22
						3564	9									
06	48270 X	32775	-0-	-15495	-0-	29777	3	2998	9	Y	2725	2662	0	10	8	75
07	49879 X	35829	-0-	-14050	-0-	32734	3	15	4	Y	2800	2844	0	7	8	24
						3080	9									
08	DLQ G-10	39946	-0-	39946	39946	36477	3	18	4	Y	3137	3073	0	16	8	72
						3451	9									

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287350 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10598 - 20107

03	54963 X	50216	-0-	-4747	-0-	44212	3	6004	9	Y	5458	5492	0	7	8	52
04	52740 X	44430	-0-	-8310	-0-	39160	3	55	4	Y	4741	4736	0	3	8	54
						5215	9									
05	56203 X	42576	-0-	-13627	-0-	37262	3	310	4	Y	4549	4555	0	9	8	39
						5004	9									
06	54390 X	42049	-0-	-12341	-0-	37485	3	23	4	Y	4128	4001	0	8	8	158
						4541	9									
07	56203 X	44393	-0-	-11810	-0-	39631	3	40	4	Y	4293	4380	0	8	8	63
						4722	9									
08	DLQ G-10	40080	-0-	40080	40080	35573	3	97	4	Y	4009	3994	0	14	8	64
						4410	9									

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287351 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10807 - 20236

03	53785 X	49408	-0-	-4377	-0-	43531	3	5877	9	Y	5343	5375	0	7	8	50
04	52050 X	47499	-0-	-4551	-0-	41741	3	51	4	Y	5188	5176	0	3	8	59
						5707	9									
05	53506 X	45837	-0-	-7669	-0-	40468	3	309	4	Y	4600	4611	0	9	8	39
						5060	9									
06	50550 X	45091	-0-	-5459	-0-	40285	3	23	4	Y	4348	4213	0	8	8	166
						4783	9									
07	49414 X	46543	-0-	-2871	-0-	41582	3	38	4	Y	4475	4567	0	8	8	66
						4923	9									
08	DLQ G-10	40535	-0-	40535	40535	35964	3	97	4	Y	4067	4054	0	14	8	65
						4474	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
03	48112 X	38523	-0-	-9589	-0-	32690	3	1	4	Y	5302	5283	0	8	8	39
						5832	9									
04	47451 X	47451	-0-	-0-	-0-	38669	3	9	4	Y	7975	7967	0	3	8	44
						8773	9									
05	47399 X	40953	-0-	-6446	-0-	33796	3	38	4	Y	6472	6461	0	11	8	44
						7119	9									
06	39870 X	35243	-0-	-4627	-0-	29454	3	5789	9	Y	5263	5151	0	11	8	145
07	48112 X	38875	-0-	-9237	-0-	32318	3	15	4	Y	5947	6030	0	11	8	51
						6542	9									
08	DLQ G-10	35685	-0-	35685	35685	29844	3	13	4	Y	5298	5201	0	26	8	122
						5828	9									

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287396 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10791 - 20547

03	57660 X	49190	-0-	-8470	-0-	44552	3	4638	9	Y	4216	4249	0	7	8	40
04	54300 X	41897	-0-	-12403	-0-	37467	3	48	4	Y	3984	3976	0	3	8	45
						4382	9									
05	52948 X	41372	-0-	-11576	-0-	37066	3	292	4	Y	3649	3654	0	9	8	31
						4014	9									
06	47610 X	26808	-0-	-20802	-0-	22094	3	26	4	Y	4262	4122	0	8	8	163
						4688	9									
07	50384 X	50384	-0-	-0-	-0-	45968	3	35	4	Y	3983	4080	0	8	8	58
						4381	9									
08	DLQ G-10	45204	-0-	45204	45204	41227	3	92	4	Y	3532	3519	0	14	8	57
						3885	9									

HARDSCRABBLE STATE 57-34 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287408 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 10387 PERF.10672 - 20030

03	60512 X	43743	-0-	-16769	-0-	38208	3	5535	9	Y	5032	5074	0	6	8	48
04	58560 X	45628	-0-	-12932	-0-	39921	3	57	4	Y	5136	5122	0	3	8	59
						5650	9									
05	58125 X	43521	-0-	-14604	-0-	37861	3	327	4	Y	4848	4857	0	9	8	41
						5333	9									
06	52110 X	49425	-0-	-2685	-0-	43941	3	27	4	Y	4961	4805	0	8	8	189
						5457	9									
07	48402 X	48402	-0-	-0-	-0-	43119	3	45	4	Y	4762	4873	0	8	8	70
						5238	9									
08	DLQ G-10	49445	-0-	49445	49445	43604	3	139	4	Y	5184	5157	0	14	8	83
						5702	9									

SIEVERS 2-35 SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287434 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10872 - 20573

03	48205 X	43021	-0-	-5184	-0-	33827	3	8	4	N	8351	8659	0	17	8	452
						9186	9									
04	43380 X	38171	-0-	-5209	-0-	30091	3	5	4	N	7341	7175	0	7	8	611
						8075	9									
05	39990 X	35220	-0-	-4770	-0-	27074	3	98	4	N	7316	7576	0	16	8	335
						8048	9									
06	41640 X	35352	-0-	-6288	-0-	27361	3	395	4	N	6905	6679	0	15	8	546
						7596	9									
07	43028 X	39113	-0-	-3915	-0-	31179	3	25	4	N	7190	7436	0	14	8	286
						7909	9									
08	43028 X	37801	-0-	-5227	-0-	30366	3	102	4	N	6666	6644	0	25	8	283
						7333	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
03	37479	X	32393	-0-	-5086	-0-	2299	1	26302	3	Y	2847	2801	1	22	8	183
							660	4	3132	9							
04	33660	X	32998	-0-	-662	-0-	2273	1	27322	3	Y	2828	2867	1	28	8	116
							292	4	3111	9							
05	34782	X	31131	-0-	-3651	-0-	2291	1	25810	3	Y	2712	2668	1	36	8	124
							47	4	2983	9							
06	31350	X	29738	-0-	-1612	-0-	2167	1	24797	3	Y	2471	2473	1			122
							56	4	2718	9							
07	34100	X	22954	-0-	-11146	-0-	1982	1	18444	3	Y	2271	2279	1	31	8	83
							30	4	2498	9							
08	DLQ G-10		26513	-0-	26513	26513	2014	1	21464	3	Y	2759	2617	1	35	8	190
							3035	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
03	46562	X	44216	-0-	-2346	-0-	2296	1	36156	3	Y	4604	4504	1	32	8	235
							700	4	5064	9							
04	45060	X	41388	-0-	-3672	-0-	2220	1	33626	3	Y	3784	3788	1	10	8	221
							1380	4	4162	9							
05	46562	X	42600	-0-	-3962	-0-	2270	1	35472	3	Y	4379	4331	1	47	8	222
							41	4	4817	9							
06	42780	X	32286	-0-	-10494	-0-	2116	1	25800	3	Y	3344	3397	1			169
							692	4	3678	9							
07	44206	X	34402	-0-	-9804	-0-	2101	1	27445	3	Y	3458	3399	1	32	8	196
							1052	4	3804	9							
08	DLQ G-10		32888	-0-	32888	32888	2050	1	26810	3	Y	3441	3358	1	34	8	245
							243	4	3785	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
03	DLQ G-10		43501	-0-	43501	67075	35332	3	108	4	Y	7328	7303	0	22	8	33
							8061	9									
04	DLQ G-10		42045	-0-	42045	109120	34543	3	11	4	Y	6810	6795	0	8	8	40
							7491	9									
05	DLQ G-10		49830	-0-	49830	158950	41217	3	114	4	Y	7726	7700	0	28	8	38
							8499	9									
06	212698	X	53748	-0-	-158950	-0-	43766	3	114	4	Y	8971	8856	0	23	8	130
							9868	9									
07	57622	X	57622	-0-	-0-	-0-	47233	3	104	4	Y	9350	9363	0	21	8	96
							10285	9									
*08	52107	X	52107	-0-	-0-	-0-	42952	3	411	4	Y	7949	7963	0	38	8	44
							8744	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
03	DLQ G-10		45337	-0-	45337	82987	39835	3	122	4	Y	4891	4879	0	17	8	22
							5380	9									
04	DLQ G-10		44099	-0-	44099	127086	38966	3	12	4	Y	4655	4643	0	7	8	27
							5121	9									
05	DLQ G-10		46641	-0-	46641	173727	41271	3	115	4	Y	4777	4757	0	23	8	24
							5255	9									
06	217550	X	43823	-0-	-173727	-0-	38671	3	101	4	Y	4592	4532	0	18	8	66
							5051	9									
07	45943	X	45943	-0-	-0-	-0-	40739	3	90	4	Y	4649	4649	0	18	8	48
							5114	9									
08	46655	X	44421	-0-	-2234	-0-	39044	3	374	4	Y	4548	4541	0	30	8	25
							5003	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
03	DLQ G-10	76766	-0-	76766	140349	62779	3	192	4	Y	12541	12536	0	27	8	56
						13795	9									
04	DLQ G-10	73812	-0-	73812	214161	60928	3	19	4	Y	11695	11672	0	11	8	68
						12865	9									
05	DLQ G-10	26157	-0-	26157	240318	20977	3	58	4	Y	4656	4683	0	18	8	23
						5122	9									
06	286348 X	46030	-0-	-240318	-0-	36648	3	95	4	Y	8443	8316	0	28	8	122
						9287	9									
07	46889 X	46889	-0-	-0-	-0-	37679	3	83	4	Y	8297	8306	0	28	8	85
						9127	9									
08	76756 X	41743	-0-	-35013	-0-	33003	3	316	4	Y	7658	7654	0	47	8	42
						8424	9									

RED LODGE C20-11 D WELL #: 4H RRCID -> 288472 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 10753 PERF.10727 - 22759

03	DLQ G-10	54451	-0-	54451	79297	41739	3	128	4	Y	11440	11417	0	16	8	51
						12584	9									
04	DLQ G-10	53885	-0-	53885	133182	42530	3	13	4	Y	10311	10296	0	6	8	60
						11342	9									
05	DLQ G-10	41250	-0-	41250	174432	32741	3	91	4	Y	7653	7656	0	19	8	38
						8418	9									
06	228772 X	54340	-0-	-174432	-0-	43280	3	113	4	Y	9952	9829	0	17	8	144
						10947	9									
07	29434 X	29434	-0-	-0-	-0-	22864	3	51	4	Y	5926	5998	0	11	8	61
						6519	9									
08	45446 X	37672	-0-	-7774	-0-	29631	3	284	4	Y	7052	7046	0	28	8	39
						7757	9									

RED LODGE C20-11 I WELL #: 9H RRCID -> 288502 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11160 - 20890

03	DLQ G-10	38507	-0-	38507	85214	32768	3	100	4	Y	5126	5133	0	16	8	23
						5639	9									
04	DLQ G-10	48805	-0-	48805	134019	41916	3	13	4	Y	6251	6229	0	8	8	37
						6876	9									
05	DLQ G-10	48552	-0-	48552	182571	41530	3	115	4	Y	6279	6257	0	28	8	31
						6907	9									
06	228072 X	45501	-0-	-182571	-0-	38865	3	101	4	Y	5941	5863	0	23	8	86
						6535	9									
07	46624 X	46624	-0-	-0-	-0-	40118	3	89	4	Y	5834	5838	0	22	8	60
						6417	9									
08	50437 X	45192	-0-	-5245	-0-	38424	3	368	4	Y	5818	5808	0	38	8	32
						6400	9									

RED LODGE C20-11 E WELL #: 5H RRCID -> 288531 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11078 - 22920

03	DLQ G-10	108632	-0-	108632	183399	97370	3	298	4	Y	9967	9957	0	20	8	44
						10964	9									
04	DLQ G-10	97425	-0-	97425	280824	87364	3	27	4	Y	9122	9105	0	8	8	53
						10034	9									
05	DLQ G-10	78520	-0-	78520	359344	70384	3	195	4	Y	7219	7214	0	22	8	36
						7941	9									
06	412430 X	53086	-0-	-359344	-0-	46954	3	122	4	Y	5464	5400	0	21	8	79
						6010	9									
07	53628 X	53628	-0-	-0-	-0-	47484	3	105	4	Y	5490	5494	0	19	8	56
						6039	9									
08	108624 X	54997	-0-	-53627	-0-	48091	3	460	4	Y	5860	5850	0	34	8	32
						6446	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
03	DLQ G-10		75935	-0-	75935	145210	67985	3	7950	9	Y	7227	7206	0	12	8	89
04	DLQ G-10		71239	-0-	71239	216449	63661	3	78	4	Y	6818	6819	0	5	8	83
							7500	9									
05	DLQ G-10		72920	-0-	72920	289369	65056	3	408	4	Y	6778	6745	0	17	8	99
							7456	9									
06	360390	X	71021	-0-	-289369	-0-	63779	3	107	4	Y	6486	6385	0	15	8	185
							7135	9									
07	48901	X	48901	-0-	-0-	-0-	42437	3	886	4	Y	5071	5165	0	15	8	76
							5578	9									
*08	29961	X	29961	-0-	-0-	-0-	25930	3	166	4	Y	3514	3518	0	19	8	53
							3865	9									

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 2H RRCID -> 288994 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10668 PERF.10595 - 17670

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	DLQ G-10		101534	-0-	101534	176405	89265	3	12269	9	Y	11154	11108	0	12	8	137
04	DLQ G-10		93662	-0-	93662	270067	81717	3	125	4	Y	10745	10745	0	5	8	132
							11820	9									
05	DLQ G-10		88550	-0-	88550	358617	77255	3	602	4	Y	9721	9695	0	15	8	143
							10693	9									
06	434492	X	75875	-0-	-358617	-0-	66380	3	95	4	Y	8545	8429	0	15	8	244
							9400	9									
07	78535	X	78535	-0-	-0-	-0-	67922	3	1136	4	Y	8615	8715	0	15	8	129
							9477	9									
*08	71887	X	71887	-0-	-0-	-0-	62670	3	308	4	Y	8099	8077	0	29	8	122
							8909	9									

ELECTRIC STATE 57-33 WELL #: 4H RRCID -> 289026 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10577 - 18780

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	11067	X	10921	-0-	-146	-0-	9059	3	1862	9	N	1693	1677	0	2	8	243
04	10710	X	8649	-0-	-2061	-0-	7073	3	1576	9	N	1433	1466	0	1	8	209
05	10571	X	759	-0-	-9812	-0-	391	3	23	4	N	314	325	0			198
							345	9									
06	10560	X	-0-	-0-	-10560	-0-					N	-0-					198
07	10912	X	2738	-0-	-8174	-0-	2035	3	703	9	N	639	605	0			232
08	10912	X	1323	-0-	-9589	-0-	997	3	326	9	N	296	330	0			198

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289675 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10714 - 20535

03	311412	X	311412	-0-	-0-	-0-	252011	3	21	4	N	53982	53855	0	104	8	147
							59380	9									
04	271294	X	271294	-0-	-0-	-0-	222609	3	48685	9	N	44259	44218	0	41	8	147
05	255732	X	255732	-0-	-0-	-0-	213307	3	17	4	N	38553	38438	0	120	8	142
							42408	9									
*06	231679	X	231679	-0-	-0-	-0-	194328	3	88	4	N	33875	33480	0	112	8	425
							37263	9									
*07	227027	X	227027	-0-	-0-	-0-	191782	3	63	4	N	31984	32160	0	105	8	144
							35182	9									
*08	209494	X	209494	-0-	-0-	-0-	177730	3	150	4	N	28740	28564	0	186	8	134
							31614	9									

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289676 COMPL. DATE 11/20/2020 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11092 - 21080

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	178266	X	178266	-0-	-0-	-0-	149016	3	12	4	N	26580	26520	0	52	8	72
							29238	9									
04	180480	X	147976	-0-	-32504	-0-	125202	3	22774	9	N	20704	20687	0	20	8	69
05	186496	X	138061	-0-	-48435	-0-	118186	3	9	4	N	18060	18004	0	58	8	67
							19866	9									
06	180480	X	127669	-0-	-52811	-0-	109872	3	48	4	N	16135	15813	0	55	8	334
							17749	9									
07	178281	X	121052	-0-	-57229	-0-	104961	3	33	4	N	14598	14815	0	51	8	66
							16058	9									
08	178281	X	111789	-0-	-66492	-0-	97286	3	80	4	N	13112	13026	0	91	8	61
							14423	9									

DIXIELAND STATE 55-6 EAST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289965 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10855 - 20650

03	201531	X	144774	-0-	-56757	-0-	114412	3	9	4	N	27594	27548	0	41	8	75
							30353	9									
04	204390	X	116534	-0-	-87856	-0-	93322	3	23212	9	N	21102	21091	0	16	8	70
05	211203	X	110615	-0-	-100588	-0-	90117	3	7	4	N	18628	18581	0	48	8	69
							20491	9									
06	187620	X	91255	-0-	-96365	-0-	74376	3	36	4	N	15312	15019	0	45	8	317
							16843	9									
07	152334	X	77106	-0-	-75228	-0-	63578	3	23	4	N	12277	12496	0	42	8	56
							13505	9									
08	144770	X	77126	-0-	-67644	-0-	63385	3	60	4	N	12437	12360	0	75	8	58
							13681	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290115 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10535 - 20378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	307452	X	307452	-0-	-0-	-0-	251499	3	306	4	N	50588	50367	0	115	8	259
							55647	9									
04	255810	X	255810	-0-	-0-	-0-	211879	3	43931	9	N	39937	39947	0	43	8	206
05	255720	X	255720	-0-	-0-	-0-	213584	3	391	4	N	37950	37805	0	133	8	218
							41745	9									
06	218147	X	218147	-0-	-0-	-0-	183125	3	468	4	N	31413	31171	0	126	8	334
							34554	9									
07	190236	X	190236	-0-	-0-	-0-	157131	3	159	4	N	29951	29940	0	117	8	228
							32946	9									
*08	214045	X	214045	-0-	-0-	-0-	181868	3	568	4	N	28735	28509	0	210	8	244
							31609	9									

DIXIELAND STATE 55-6 WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290158 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10988 - 20885

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	293787	X	192845	-0-	-100942	-0-	151701	3	185	4	N	37235	37004	0	55	8	190
							40959	9									
04	252000	X	159815	-0-	-92185	-0-	127955	3	31860	9	N	28964	28983	0	21	8	150
05	260400	X	151884	-0-	-108516	-0-	122908	3	225	4	N	26137	26074	0	63	8	150
							28751	9									
06	230550	X	128899	-0-	-101651	-0-	104920	3	275	4	N	21549	21409	0	61	8	229
							23704	9									
07	192851	X	109671	-0-	-83180	-0-	86147	3	87	4	N	21306	21317	0	56	8	162
							23437	9									
08	192851	X	116385	-0-	-76466	-0-	95275	3	307	4	N	18912	18813	0	100	8	161
							20803	9									

BIG SKY STATE 55-16 UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 290605 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11227 - 20718

03	423689	X	235646	-0-	-188043	-0-	192457	3	43189	9	N	39263	39167	0	69	8	99
04	212370	X	212297	-0-	-73	-0-	177292	3	5	4	N	31818	31791	0	28	8	98
							35000	9									
05	219449	X	179866	-0-	-39583	-0-	150586	3	55	4	N	26568	26537	0	78	8	51
							29225	9									
06	212370	X	178296	-0-	-34074	-0-	148802	3	29494	9	N	26813	26744	0	73	8	47
07	219449	X	172564	-0-	-46885	-0-	146243	3	26321	9	N	23928	23871	0	68	8	36
08	219449	X	173800	-0-	-45649	-0-	148020	3	25780	9	N	23436	23306	0	122	8	44

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438

BIG SKY STATE 55-16 UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290606 COMPL. DATE 01/30/2021 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10620 - 20576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	340244 X	176994	-0-	-163250	-0-	134046	3	42948	9	N	39044	38968	0	61	8	99
04	159210 X	159194	-0-	-16	-0-	121638	3	4	4	N	34138	34102	0	30	8	105
						37552	9									
05	164517 X	135590	-0-	-28927	-0-	103012	3	38	4	N	29582	29545	0	85	8	57
						32540	9									
06	159210 X	112233	-0-	-46977	-0-	84689	3	27544	9	N	25040	24972	0	81	8	44
07	164517 X	101866	-0-	-62651	-0-	77953	3	23913	9	N	21739	21675	0	75	8	33
08	164517 X	97240	-0-	-67277	-0-	74704	3	22536	9	N	20487	20347	0	135	8	38

BIG SKY STATE 55-16 UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290607 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11100 - 20999

03	408388 X	227083	-0-	-181305	-0-	190236	3	36847	9	N	33497	33403	0	71	8	85
04	224639 X	224639	-0-	-0-	-0-	190193	3	6	4	N	31309	31268	0	29	8	97
						34440	9									
05	217124 X	208113	-0-	-9011	-0-	176691	3	65	4	N	28506	28464	0	84	8	55
						31357	9									
06	210120 X	181377	-0-	-28743	-0-	154085	3	27292	9	N	24811	24742	0	80	8	44
07	217124 X	179054	-0-	-38070	-0-	153956	3	25098	9	N	22816	22751	0	74	8	35
08	217124 X	164349	-0-	-52775	-0-	141434	3	22915	9	N	20832	20696	0	132	8	39

BIG SKY STATE 55-16 UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290608 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10731 - 20470

03	204435 X	104681	-0-	-99754	-0-	78653	3	26028	9	N	23662	23594	0	57	8	60
04	99982 X	99982	-0-	-0-	-0-	76099	3	2	4	N	21710	21679	0	24	8	67
						23881	9									
05	95170 X	95105	-0-	-65	-0-	72451	3	26	4	N	20571	20526	0	73	8	39
						22628	9									
06	92100 X	84842	-0-	-7258	-0-	64623	3	20219	9	N	18381	18321	0	66	8	33
07	95170 X	78504	-0-	-16666	-0-	60749	3	17755	9	N	16141	16088	0	61	8	25
08	95170 X	77902	-0-	-17268	-0-	60343	3	17559	9	N	15963	15849	0	109	8	30

BIG SKY STATE 55-16 UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 290609 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11125 - 19996

03	357611 X	202596	-0-	-155015	-0-	166111	3	36485	9	N	33168	33086	0	58	8	84
04	217050 X	203255	-0-	-13795	-0-	168632	3	5	4	N	31471	31434	0	24	8	97
						34618	9									
05	224285 X	187430	-0-	-36855	-0-	156724	3	57	4	N	27863	27837	0	70	8	53
						30649	9									
06	217050 X	175845	-0-	-41205	-0-	148027	3	27818	9	N	25289	25231	0	66	8	45
07	224285 X	161745	-0-	-62540	-0-	137080	3	24665	9	N	22423	22372	0	62	8	34
08	210025 X	158300	-0-	-51725	-0-	134089	3	24211	9	N	22010	21893	0	110	8	41

BIG SKY STATE 55-16 UNIT G WELL #: 7H RRCID -> 290642 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11172 - 20907

03	370178 X	201669	-0-	-168509	-0-	165887	3	35782	9	N	32529	32447	0	65	8	82
04	184812 X	184812	-0-	-0-	-0-	156368	3	5	4	N	25854	25830	0	26	8	80
						28439	9									
05	188759 X	164715	-0-	-24044	-0-	140726	3	51	4	N	21762	21733	0	67	8	42
						23938	9									
06	182670 X	161260	-0-	-21410	-0-	139375	3	21885	9	N	19895	19838	0	64	8	35
07	188759 X	145337	-0-	-43422	-0-	125947	3	19390	9	N	17627	17576	0	59	8	27
08	188759 X	134232	-0-	-54527	-0-	117293	3	16939	9	N	15399	15288	0	109	8	29

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 291227 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 10525 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	33246	-0-	33246	33246	25023	3	302	4	N	7201	7167	0			34
						7921	9									
06	SHUT IN	108839	-0-	108839	142085	85153	3	192	4	N	21358	21262	0			130
						23494	9									
*07	SHUT IN	128647	-0-	128647	270732	99797	3	94	4	N	26142	26145	0			127
						28756	9									
08	SHUT IN	104516	-0-	104516	375248	78004	3	145	4	N	23970	24040	0			57
						26367	9									

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 291284 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 10758 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	45937	-0-	45937	45937	35008	3	423	4	N	9551	9500	0	5	8	46
						10506	9									
06	SHUT IN	134739	-0-	134739	180676	108342	3	244	4	N	23775	23675	0			146
						26153	9									
*07	SHUT IN	190861	-0-	190861	371537	156476	3	146	4	N	31126	31121	0			151
						34239	9									
08	SHUT IN	165847	-0-	165847	537384	137605	3	233	4	N	25463	25554	0			60
						28009	9									

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291285 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	47506	-0-	47506	47506	37523	3	454	4	N	8663	8621	0	1	8	41
						9529	9									
06	SHUT IN	131984	-0-	131984	179490	110168	3	248	4	N	19607	19528	0			120
						21568	9									
07	SHUT IN	228361	-0-	228361	407851	195001	3	182	4	N	30162	30136	0			146
						33178	9									
08	SHUT IN	221077	-0-	221077	628928	191889	3	325	4	N	26239	26323	0			62
						28863	9									

SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 291286 COMPL. DATE 01/21/2021 TOTAL DEPTH 10957 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	38215	-0-	38215	38215	30362	3	367	4	N	6805	6765	0	8	8	32
						7486	9									
06	SHUT IN	104450	-0-	104450	142665	88161	3	199	4	N	14627	14560	0	10	8	89
						16090	9									
07	SHUT IN	193164	-0-	193164	335829	164744	3	154	4	N	25696	25660	0			125
						28266	9									
08	SHUT IN	188102	-0-	188102	523931	164100	3	278	4	N	21567	21641	0			51
						23724	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
SNOWSHOE STATE 57-10 WEST UNIT WELL #: 12H RRCID -> 291310 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 10556 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	35621	-0-	35621	35621	26896	3	325	4	N	7636	7598	0	2	8	36
						8400	9									
06	SHUT IN	106631	-0-	106631	142252	85162	3	192	4	N	19343	19261	0			118
						21277	9									
07	SHUT IN	136256	-0-	136256	278508	107236	3	100	4	N	26291	26281	0			128
						28920	9									
08	SHUT IN	114026	-0-	114026	392534	90037	3	155	4	N	21667	21744	0			51
						23834	9									

COG OPERATING LLC 166150
BULLET 27-15 WELL #: 1H RRCID -> 286909 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12281 - 17012

03	15980 X	15980	-0-	-0-	-0-	12856	3	3124	9	Y	2840	2583	1			369
04	14849 X	14849	-0-	-0-	-0-	11869	3	2	4	Y	2707	2530	1			546
						2978	9									
05	41225 X	41225	-0-	-0-	-0-	39053	3	69	4	Y	1912	1930	1			528
						2103	9									
06	35430 X	35430	-0-	-0-	-0-	33240	3	22	4	Y	1971	2014	1			485
						2168	9									
07	15159 X	11001	-0-	-4158	-0-	9173	3	95	4	Y	1575	1716	0			344
						1733	9									
*08	15347 X	15347	-0-	-0-	-0-	12719	3	15	4	Y	2375	2279	0			440
						2613	9									

RUDD DRAW 29-3 WELL #: 10H RRCID -> 290657 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12381 PERF.12715 - 16915

*03	11951 X	11951	-0-	-0-	-0-	781	1	8135	3	N	2682	2670	0			44
						85	4	2950	9							
*04	10943 X	10943	-0-	-0-	-0-	729	1	7539	3	N	2413	2410	0			47
						21	4	2654	9							
*05	11876 X	11876	-0-	-0-	-0-	902	1	8511	3	N	2235	2243	0			39
						4	4	2459	9							
*06	11269 X	11269	-0-	-0-	-0-	798	1	7984	3	N	2258	2254	0			43
						3	4	2484	9							
*07	11867 X	11867	-0-	-0-	-0-	848	1	8398	3	N	2349	2351	0			41
						37	4	2584	9							
*08	12018 X	12018	-0-	-0-	-0-	978	1	8643	3	N	2179	2166	0			54
						2397	9									

MULLIGAN UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 290764 COMPL. DATE 05/26/2019 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12198 - 21890

03	0 W	47842	-0-	47842	1796026	39935	3	7907	9	N	7188	6569	1	1	8	937
04	0 W	47009	-0-	47009	1843035	39640	3	6	4	N	6694	6280	1			1351
						7363	9									
05	0 W	18350	-0-	18350	1861385	11734	3	21	4	N	5995	5774	1			1572
						6595	9									
06	0 W	24678	-0-	24678	1886063	17033	3	11	4	N	6940	6869	1			1643
						7634	9									
*07	1918781 X	32718	-0-	-1886063	-0-	27092	3	279	4	N	4861	5442	0			1062
						5347	9									
*08	48577 X	41429	-0-	-7148	-0-	34439	3	42	4	N	6316	6208	0			1170
						6948	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
BARSTOW A WELL #: 3652H RRCID -> 291045 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.10777 - 22195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	31665	-0-	31665	2878672	24886	3	6779	9	N	6163	6348	0			330
04	0	W	31731	-0-	31731	2910403	24563	3	7168	9	N	6516	6389	0			457
05	0	W	33248	-0-	33248	2943651	26532	3	6716	9	N	6105	6172	0			390
06	0	W	31983	-0-	31983	2975634	25735	3	6248	9	N	5680	5728	0			342
07	0	W	32659	-0-	32659	3008293	26301	3	6358	9	N	5780	5789	0			333
08	0	W	33123	-0-	33123	3041416	26921	3	6202	9	N	5638	5613	0			358

C.G. LUDEMAN 'B' WELL #: 1H RRCID -> 291049 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12135 - 15168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	1768	-0-	1768	35874	1008	3	760	9	N	691	561	1			407
04	0	W	1644	-0-	1644	37518	1016	3	628	9	N	571	727	1			251
05	0	W	1751	-0-	1751	39269	1069	3	682	9	N	620	544	1			327
06	0	W	1504	-0-	1504	40773	887	3	617	9	N	561	531	1			357
07	0	W	1339	-0-	1339	42112	665	3	55	4	N	563	713	1			207
							619	9									
08	0	W	1312	-0-	1312	43424	747	3	9	4	N	505	358	1			354
							556	9									

WHATCHA WANT UNIT WELL #: 7302H RRCID -> 291050 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 10797 PERF.11257 - 20345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	43863	-0-	43863	991726	37954	3	5909	9	N	5372	5273	0	15	8	191
04	0	W	48249	-0-	48249	1039975	42930	3	114	4	N	4732	4806	0	24	8	93
							5205	9									
05	0	W	45935	-0-	45935	1085910	40662	3	5273	9	N	4794	4730	0	20	8	137
06	0	W	41583	-0-	41583	1127493	36799	3	4784	9	N	4349	4367	0	20	8	99
*07	0	W	43284	-0-	43284	1170777	38431	3	4853	9	N	4412	4440	0	11	8	60
*08	0	W	39449	-0-	39449	1210226	34892	3	4557	9	N	4143	4131	0			72

WHATCHA WANT UNIT WELL #: 7305H RRCID -> 291051 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 10693 PERF.11280 - 22398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	59897	-0-	59897	1581524	52255	3	7642	9	N	6947	6681	0	49	8	334
04	0	W	35862	-0-	35862	1617386	30099	3	21	4	N	5220	5387	0	62	8	105
							5742	9									
05	0	W	24135	-0-	24135	1641521	20518	3	3617	9	N	3288	3272	0	31	8	90
06	0	W	70020	-0-	70020	1711541	62673	3	7347	9	N	6679	6537	0	60	8	172
*07	0	W	79051	-0-	79051	1790592	71078	3	7973	9	N	7248	7201	0	39	8	180
*08	0	W	66181	-0-	66181	1856773	58941	3	7240	9	N	6582	6612	0			150

WHATCHA WANT UNIT WELL #: 7376H RRCID -> 291052 COMPL. DATE 07/23/2017 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11530 - 22480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	3756	-0-	3756	991886	3411	3	345	9	N	314	350	0	3	8	17
04	0	W	25509	-0-	25509	1017395	23322	3	17	4	N	1973	1931	0	22	8	37
							2170	9									
05	0	W	42573	-0-	42573	1059968	39833	3	2740	9	N	2491	2438	0	23	8	67
06	0	W	39410	-0-	39410	1099378	37261	3	2149	9	N	1954	1952	0	18	8	51
*07	0	W	42245	-0-	42245	1141623	39768	3	2477	9	N	2252	2207	0	41	8	55
*08	0	W	34574	-0-	34574	1176197	32008	3	2566	9	N	2333	2335	0			53

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CONSTANTAN 34-174 (N) WELL #: 1H RRCID -> 291057 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10705 - 17420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	93450	X	15952	-0-	-77498	-0-	13063	3	50	4	N	2581	2511	0	4	8	404
							2839	9									
*10	96565	X	16567	-0-	-79998	-0-	13632	3	2935	9	N	2668	2675	0	1	8	396
*11	93450	X	16617	-0-	-76833	-0-	13769	3	2848	9	N	2589	2809	0	1	8	175
*12	96565	X	16766	-0-	-79799	-0-	13820	3	2946	9	N	2678	2415	0	1	8	437
*01	96565	X	16322	-0-	-80243	-0-	13385	3	2937	9	N	2670	2684	0			423
*02	87220	X	7393	-0-	-79827	-0-	6070	3	1323	9	N	1203	1195	0	6	5	421
													4	8			
*03	96565	X	18163	-0-	-78402	-0-	14863	3	3300	9	N	3000	3087	0	3	8	331
*04	93450	X	15310	-0-	-78140	-0-	12641	3	2669	9	N	2426	2335	0	1	8	421
*05	96565	X	16460	-0-	-80105	-0-	13546	3	2914	9	N	2649	2718	0	1	8	351
*06	93450	X	16945	-0-	-76505	-0-	14147	3	2798	9	N	2544	2415	0	1	8	479
*07	96565	X	17223	-0-	-79342	-0-	14492	3	2731	9	N	2483	2655	0			307
*08	96565	X	8203	-0-	-88362	-0-	6760	3	1443	9	N	1312	1281	0	338	5	-0-

SAM BIRD 6-3 WELL #: 1H RRCID -> 291058 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10959 - 20253

03	0	W	11712	-0-	11712	466573	8020	3	3692	9	N	3356	3502	0	11	8	323
04	0	W	17727	-0-	17727	484300	14269	3	3458	9	N	3144	3245	0	6	8	216
05	0	W	18590	-0-	18590	502890	15256	3	3334	9	N	3031	2970	0	3	8	274
06	0	W	19084	-0-	19084	521974	15912	3	3172	9	N	2884	2946	0			212
07	0	W	21374	-0-	21374	543348	17747	3	383	4	N	2949	2828	0			333
							3244	9									
*08	0	W	22238	-0-	22238	565586	19062	3	3176	9	N	2887	2917	0			303

SAM BIRD 6-3 WELL #: 2H RRCID -> 291059 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10670 - 15364

03	0	W	5453	-0-	5453	122665	4148	3	1305	9	N	1186	1339	0	2	8	252
04	0	W	4433	-0-	4433	127098	3453	3	980	9	N	891	974	0			169
05	0	W	5425	-0-	5425	132523	4139	3	1286	9	N	1169	982	0			356
06	0	W	6215	-0-	6215	138738	4922	3	1293	9	N	1175	938	0	11	8	582
07	0	W	5961	-0-	5961	144699	4805	3	98	4	N	962	947	0			597
							1058	9									
*08	0	W	6571	-0-	6571	151270	5277	3	1294	9	N	1176	1026	0			747

RUDD DRAW 26-2 WELL #: 8H RRCID -> 291084 COMPL. DATE 08/14/2018 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12563 - 17390

03	0	W	10910	-0-	10910	295530	625	1	5379	3	N	4449	4423	0	1	8	90
							12	4	4894	9							
04	0	W	10426	-0-	10426	305956	658	1	5428	3	N	3906	3896	0			100
							43	4	4297	9							
05	0	W	13221	-0-	13221	319177	979	1	7611	3	N	4193	4152	0			141
							19	4	4612	9							
06	0	W	11367	-0-	11367	330544	853	1	6327	3	N	3806	3864	0			83
							4187	9									
07	0	W	13760	-0-	13760	344304	1001	1	7970	3	N	4354	4312	0			125
							4789	9									
*08	0	W	7577	-0-	7577	351881	856	1	4059	3	N	2420	2463	0			82
							2662	9									

SHARP NOSE STATE WELL #: 1450H RRCID -> 291092 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11064 - 16700

03	0	W	2892	-0-	2892	719242	1980	3	912	9	N	829	1047	0			143
04	0	W	24048	-0-	24048	743290	20118	3	3930	9	N	3573	3339	0			377
05	0	W	19326	-0-	19326	762616	15692	3	3634	9	N	3304	3299	0			382
06	0	W	14663	-0-	14663	777279	10685	3	3978	9	N	3616	3513	0			485
07	0	W	26839	-0-	26839	804118	22197	3	4642	9	N	4220	3966	0			739
*08	834067	X	29949	-0-	-804118	-0-	25260	3	4689	9	N	4263	4459	0			543

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GRAHAM UNIT 33-34 WELL #: 1H RRCID -> 291098 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10560 - 16709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	9593	-0-	9593	287903	7259	3	2334	9	N	2122	2416	0	2	8	308
04	0	W	11769	-0-	11769	299672	9259	3	2510	9	N	2282	2281	0	1	8	308
05	0	W	13904	-0-	13904	313576	11183	3	2721	9	N	2474	2521	0	1	8	260
06	0	W	13752	-0-	13752	327328	11093	3	2659	9	N	2417	2377	0	1	8	299
07	0	W	12470	-0-	12470	339798	10241	3	2229	9	N	2026	2090	0			235
08	0	W	11016	-0-	11016	350814	8462	3	2554	9	N	2322	2294	0			263

COLGATE OPERATING, LLC 167327
BARBEE 72-1 WELL #: 1H RRCID -> 268076 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 10127 PERF.10177 - 15023

03	10044	X	9469	-0-	-575	-0-	9351	3	118	9	N	107					386
04	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8746	3	72	9	N	65	370	1			81
05	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	8644	3	118	9	N	107					188
06	9150	X	8121	-0-	-1029	-0-	8029	2	92	9	N	84					272
07	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					272
08	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					272

COTTONMOUTH 58-47 WELL #: 1 RRCID -> 273043 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10197 - 12935

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					170
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

CALIFORNIA CHROME UNIT WELL #: 5003HR RRCID -> 284036 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11042 - 20040

03	61814	X	52957	-0-	-8857	-0-	47233	3	5724	9	N	5204	5461	0	4	8	671
04	444437	X	444437	-0-	-0-	-0-	439060	3	5377	9	N	4888	4891	0	13	8	655
05	59520	X	49409	-0-	-10111	-0-	44137	3	5272	9	N	4793	4737	0	1	8	710
06	55950	X	47506	-0-	-8444	-0-	42372	2	5134	9	N	4667	4745	0	33	8	599
07	52948	X	NO RPT	-0-	-52948	-0-					N	NO RPT					599
08	52948	X	NO RPT	-0-	-52948	-0-					N	NO RPT					599

LAZARUS 67 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285623 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10762 - 15220

03	DLQ G-10		12768	-0-	12768	20266	10820	2	86	4	Y	1693	1690	0			11
							1862	9									
04	DLQ G-10		12176	-0-	12176	32442	600	1	9886	2	Y	1536	1536	0	1	8	10
							1690	9									
05	DLQ G-10		12198	-0-	12198	44640	619	1	9910	2	Y	1515	1515	0			10
							2	4	1667	9							
06	56067	X	11427	-0-	-44640	-0-	599	1	9074	2	Y	1442	1434	0			18
							168	4	1586	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
08	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT					18

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285649 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10519 PERF.11082 - 17223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	13553	-0-	13553	26080	10523	2	84	4	Y	2678	2675	0			17
						2946	9									
04	DLQ G-10	12288	-0-	12288	38368	9556	2	2732	9	Y	2484	2484	0	1	8	16
05	DLQ G-10	10933	-0-	10933	49301	8498	2	2	4	Y	2212	2213	0			15
						2433	9									
06	60440 X	11139	-0-	-49301	-0-	8387	2	155	4	Y	2361	2346	0			30
						2597	9									
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
08	11718 X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					Y	NO RPT					30

MOSES MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286519 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10843 - 19530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	59292	-0-	59292	117926	43998	2	352	4	Y	13584	13573	0			88
						14942	9									
04	DLQ G-10	55807	-0-	55807	173733	953	1	41191	2	Y	12421	12424	0	5	8	80
						13663	9									
05	DLQ G-10	55641	-0-	55641	229374	973	1	41446	2	Y	12012	12009	0			83
						9	4	13213	9							
06	279334 X	49960	-0-	-229374	-0-	945	1	35597	2	Y	11600	11537	0			146
						658	4	12760	9							
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					146
08	27435 X	NO RPT	-0-	-27435	-0-					Y	NO RPT					146

GOLIATH MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286521 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.11302 - 23442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	56739	-0-	56739	107395	43450	2	130	4	Y	11963	12118	0	3	8	258
						13159	9									
04	DLQ G-10	58282	-0-	58282	165677	1950	1	43168	2	Y	11967	11952	0	4	8	269
						13164	9									
05	DLQ G-10	58800	-0-	58800	224477	2008	1	43490	2	Y	12082	12077	0			274
						12	4	13290	9							
06	279963 X	55486	-0-	-224477	-0-	1928	1	41031	2	Y	11300	11236	0			338
						97	4	12430	9							
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					338
08	45911 X	NO RPT	-0-	-45911	-0-					Y	NO RPT					338

ANGELS ENVY 4-3W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286792 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 9608 PERF. 9927 - 20109

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	82578 X	82578	-0-	-0-	-0-	1085	1	75969	3	N	3534	3553	0	11	8	594
						1637	4	3887	9							
04	151500 X	151500	-0-	-0-	-0-	1085	1	77176	3	N	3926	4054	0	17	8	449
						68920	4	4319	9							
05	90055 X	80190	-0-	-9865	-0-	1050	1	74141	3	N	2910	2962	0	3	8	394
						1798	4	3201	9							
06	87150 X	80749	-0-	-6401	-0-	73739	2	3434	4	N	3251	2921	0	23	8	701
						3576	9									
07	82584 X	NO RPT	-0-	-82584	-0-					N	NO RPT					701
08	82584 X	NO RPT	-0-	-82584	-0-					N	NO RPT					701

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
BUFFALO TRACE STATE 22-21 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286870 COMPL. DATE 10/10/2018 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10387 - 14607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32637	X	32637	-0-	-0-	-0-	30372	3	75	4	N	1991	2011	0	2	8	150
							2190	9									
04	33039	X	33039	-0-	-0-	-0-	30794	3	2245	9	N	2041	1991	0	3	8	197
05	34818	X	34818	-0-	-0-	-0-	32559	3	2259	9	N	2054	2121	0	1	8	129
06	33181	X	33181	-0-	-0-	-0-	31016	2	2165	9	N	1968	1875	0	4	8	218
07	32643	X	NO RPT	-0-	-32643	-0-					N	NO RPT					218
08	32643	X	NO RPT	-0-	-32643	-0-					N	NO RPT					218

CALIFORNIA CHROME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287093 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11562 - 21403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	90396	X	56729	-0-	-33667	-0-	1395	1	49602	3	N	5180	5284	0	10	8	127
							34	4	5698	9							
04	478848	X	478848	-0-	-0-	-0-	468180	3	5280	4	N	4898	4827	0	9	8	189
							5388	9									
05	85188	X	80632	-0-	-4556	-0-	73384	3	110	4	N	6489	6565	0	9	8	104
							7138	9									
06	81540	X	76593	-0-	-4947	-0-	69736	2	6857	9	N	6234	6098	0	90	8	150
07	73191	X	NO RPT	-0-	-73191	-0-					N	NO RPT					150
08	56730	X	NO RPT	-0-	-56730	-0-					N	NO RPT					150

MERIDITH 183 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287385 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11171 - 15645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29326	X	25806	-0-	-3520	-0-	1085	1	21213	3	N	2981	3299	0	3	8	126
							229	4	3279	9							
04	204377	X	204377	-0-	-0-	-0-	1085	1	199020	3	N	2965	2949	0	6	8	136
							1010	4	3262	9							
05	27342	X	24338	-0-	-3004	-0-	1050	1	19850	3	N	3014	2987	0	1	8	162
							123	4	3315	9							
06	25440	X	21359	-0-	-4081	-0-	18233	2	146	4	Y	2709	2716	0			155
							2980	9									
07	25792	X	NO RPT	-0-	-25792	-0-					Y	NO RPT					155
08	25792	X	NO RPT	-0-	-25792	-0-					Y	NO RPT					155

DANIELLE 183 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287912 COMPL. DATE 05/02/2019 TOTAL DEPTH 11169 PERF.11561 - 19525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65534	X	58375	-0-	-7159	-0-	50441	3	423	4	Y	6828	6960	0	10	8	188
							7511	9									
04	482682	X	482682	-0-	-0-	-0-	475700	3	6982	9	Y	6347	6437	0	16	8	82
05	62372	X	55619	-0-	-6753	-0-	48623	3	6996	9	Y	6360	6304	0	3	8	135
06	58710	X	50653	-0-	-8057	-0-	44161	2	6492	9	Y	5902	5837	0	45	8	155
07	60667	X	NO RPT	-0-	-60667	-0-					Y	NO RPT					155
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					155

FOUR ROSES 23S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288271 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10218 - 20124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19933	X	15366	-0-	-4567	-0-	1085	1	6785	3	N	2662	3007	0	5	8	137
							4568	4	2928	9							
04	34222	X	34222	-0-	-0-	-0-	1085	1	3372	3	N	1232	1176	0	9	8	184
							28410	4	1355	9							
05	19344	X	3044	-0-	-16300	-0-	1050	1	390	3	N	680	657	0	2	8	205
							856	4	748	9							
06	14880	X	3188	-0-	-11692	-0-	1291	2	1129	4	N	698	590	0			313
							768	9									
07	15376	X	NO RPT	-0-	-15376	-0-					N	NO RPT					313
08	15376	X	NO RPT	-0-	-15376	-0-					N	NO RPT					313

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
DANIELLE 183 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288605 COMPL. DATE 04/07/2019 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11507 - 19222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	46870	-0-	46870	86166	1085	1	37982	3	Y	6873	7009	0	4	8	189
						243	4	7560	9							
04	DLQ G-10	370322	-0-	370322	456488	1085	1	362120	3	Y	6470	6560	0	9	8	90
						7117	9									
05	DLQ G-10	45246	-0-	45246	501734	1050	1	36932	3	Y	6604	6544	0	1	8	149
						7264	9									
06	DLQ G-10	41221	-0-	41221	542955	34432	2	6789	9	Y	6172	6112	0	47	8	162
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	542955					Y	NO RPT					162
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	542955					Y	NO RPT					162

WILSON 184-185 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289049 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 11317 PERF.11618 - 21747

03	138198 X	91848	-0-	-46350	-0-	79388	3	3253	4	N	8370	8268	0	14	8	322
						9207	9									
04	775442 X	775442	-0-	-0-	-0-	734430	3	32870	4	N	7402	7543	0	26	8	155
						8142	9									
05	91016 X	85775	-0-	-5241	-0-	74316	3	3175	4	N	7531	7485	0	4	8	197
						8284	9									
06	88890 X	79022	-0-	-9868	-0-	70480	2	850	4	Y	6993	6925	0			265
						7692	9									
07	91853 X	NO RPT	-0-	-91853	-0-					Y	NO RPT					265
08	91853 X	NO RPT	-0-	-91853	-0-					Y	NO RPT					265

RAMSES MIPA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289059 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11451 - 20367

03	91078 X	91078	-0-	-0-	-0-	72868	2	582	4	Y	16025	15963	0			104
						17628	9									
04	94154 X	94154	-0-	-0-	-0-	77840	2	16314	9	Y	14831	14833	0	6	8	96
05	84393 X	84393	-0-	-0-	-0-	70305	2	15	4	Y	12794	12802	0			88
						14073	9									
06	77229 X	77229	-0-	-0-	-0-	63565	2	1175	4	Y	11354	11299	0			143
						12489	9									
07	91078 X	NO RPT	-0-	-91078	-0-					Y	NO RPT					143
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					143

BROOKE 184-185 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289112 COMPL. DATE 07/22/2019 TOTAL DEPTH 11281 PERF.11363 - 21322

03	118389 X	80829	-0-	-37560	-0-	72473	3	324	4	N	7302	7233	0	13	8	172
						8032	9									
04	701744 X	701744	-0-	-0-	-0-	690620	3	3740	4	N	6713	6710	0	23	8	152
						7384	9									
05	87296 X	76335	-0-	-10961	-0-	69072	3	57	4	N	6551	6580	0	4	8	119
						7206	9									
06	84480 X	74571	-0-	-9909	-0-	67894	2	6677	9	N	6070	6004	0			185
07	80817 X	NO RPT	-0-	-80817	-0-					N	NO RPT					185
08	80817 X	NO RPT	-0-	-80817	-0-					N	NO RPT					185

ALYSE 51 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289207 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 11196 PERF.11380 - 21750

03	97774 X	75742	-0-	-22032	-0-	69401	3	25	4	N	5742	5561	0	11	8	446
						6316	9									
04	648621 X	648621	-0-	-0-	-0-	641300	3	1580	4	N	5219	5292	0	17	8	356
						5741	9									
05	88195 X	68557	-0-	-19638	-0-	62357	3	19	4	N	5619	5684	0	3	8	288
						6181	9									
06	79500 X	62641	-0-	-16859	-0-	57045	2	33	4	N	5057	5022	0	22	8	301
						5563	9									
07	75733 X	NO RPT	-0-	-75733	-0-					N	NO RPT					301
08	75733 X	NO RPT	-0-	-75733	-0-					N	NO RPT					301

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327

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
03	71796	X	52445	-0-	-19351	-0-	47265	3	441	4	N	4308	4545	0	8	8	235
							4739	9									
04	459980	X	459980	-0-	-0-	-0-	448620	3	6780	4	N	4164	4038	0	13	8	348
							4580	9									
05	59861	X	50812	-0-	-9049	-0-	45848	3	501	4	N	4057	4132	0	2	8	271
							4463	9									
06	57930	X	43558	-0-	-14372	-0-	343	1	39183	2	Y	3630	3651	0	15	8	235
							39	4	3993	9							
07	52793	X	NO RPT	-0-	-52793	-0-					Y	NO RPT					235
08	52452	X	NO RPT	-0-	-52452	-0-					Y	NO RPT					235

DAVIS 201-200-199 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289219 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11635 - 21601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120435	X	86264	-0-	-34171	-0-	79609	3	661	4	N	5449	5573	0	11	8	224
							5994	9									
04	771427	X	771427	-0-	-0-	-0-	1395	1	749530	3	N	5265	5289	0	19	8	181
							14710	4	5792	9							
05	102393	X	78434	-0-	-23959	-0-	71733	3	1054	4	N	5134	5100	0	3	8	212
							5647	9									
06	91020	X	73637	-0-	-17383	-0-	67808	3	614	4	Y	4741	4710	0	22	8	221
							5215	9									
07	86273	X	NO RPT	-0-	-86273	-0-					Y	NO RPT					221
08	86273	X	NO RPT	-0-	-86273	-0-					Y	NO RPT					221

BLACK MAPLE HILL STATE 12 WELL #: 1H RRCID -> 289240 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10102 - 14765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82956	X	67811	-0-	-15145	-0-	61741	3	1136	4	N	4485	4338	0	3	8	367
							4934	9									
04	76200	X	63334	-0-	-12866	-0-	58905	3	4429	9	N	4026	4067	0	5	8	321
05	76043	X	61863	-0-	-14180	-0-	57494	3	4369	9	N	3972	4069	0	1	8	223
06	70080	X	56556	-0-	-13524	-0-	41884	2	10687	4	N	3623	3530	0	7	8	314
							3985	9									
07	67797	X	NO RPT	-0-	-67797	-0-					N	NO RPT					314
08	67797	X	NO RPT	-0-	-67797	-0-					N	NO RPT					314

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289387 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 2095 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	44981	X	39111	-0-	-5870	-0-	2480	1	30370	3	N	4217	4290	0	16	8	583
							1622	4	4639	9							
04	141676	X	141676	-0-	-0-	-0-	2480	1	136600	3	N	1760	1831	0	15	8	497
							660	4	1936	9							
05	46674	X	46674	-0-	-0-	-0-	2400	1	33644	3	N	4837	4981	0	6	8	347
							5309	4	5321	9							
06	71495	X	71495	-0-	-0-	-0-	61513	2	1044	4	N	8125	8086	0	8	8	378
							8938	9									
07	39122	X	NO RPT	-0-	-39122	-0-					N	NO RPT					378
08	39122	X	NO RPT	-0-	-39122	-0-					N	NO RPT					378

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289485 COMPL. DATE 03/09/2020 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 9906 - 20554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	149828	-0-	149828	264029	141187	3	8641	9	Y	7855	7813	0	8	8	334
04	DLQ G-10	1322294	-0-	1322294	1586323	1314330	3	7964	9	Y	7240	7254	0	12	8	308
05	DLQ G-10	134813	-0-	134813	1721136	127300	3	7513	9	Y	6830	6896	0	2	8	240
06	DLQ G-10	117130	-0-	117130	1838266	110691	2	6439	9	Y	5854	5920	0			174
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1838266					Y	NO RPT					174
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1838266					Y	NO RPT					174

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289515 COMPL. DATE 04/25/2021 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11611 - 21661

03	90551 X	69937	-0-	-20614	-0-	61620	3	8317	9	Y	7561	7514	0	11	8	266
04	530873 X	530873	-0-	-0-	-0-	524520	3	6353	9	Y	5775	5870	0	16	8	155
05	83979 X	57426	-0-	-26553	-0-	51050	3	6376	9	Y	5796	5793	0	3	8	155
06	81270 X	31280	-0-	-49990	-0-	25408	2	40	4	Y	5302	5256	0			201
						5832	9									
07	71362 X	NO RPT	-0-	-71362	-0-					Y	NO RPT					201
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					201

ABIGAIL 218-219 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289518 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11251 - 18780

03	100626 X	68170	-0-	-32456	-0-	53405	3	8298	4	N	5879	6210	0	8	8	222
						6467	9									
04	535524 X	535524	-0-	-0-	-0-	494560	3	35320	4	N	5131	5042	0	12	8	299
						5644	9									
05	70091 X	56501	-0-	-13590	-0-	48416	3	2802	4	N	4803	4784	0	2	8	316
						5283	9									
06	65970 X	46098	-0-	-19872	-0-	41603	2	4495	4	N	-0-					-0-
07	68169 X	NO RPT	-0-	-68169	-0-					N	NO RPT					-0-
08	68169 X	NO RPT	-0-	-68169	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLAS 213 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289527 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11415 - 20101

03	142724 X	93182	-0-	-49542	-0-	85448	3	7734	9	N	7031	7182	0	13	8	189
04	517886 X	517886	-0-	-0-	-0-	1395	1	510610	3	N	4528	4495	0	12	8	210
						900	4	4981	9							
05	103788 X	93355	-0-	-10433	-0-	1350	1	84937	3	N	6425	6545	0	4	8	86
						7068	9									
06	96060 X	82518	-0-	-13542	-0-	75823	2	165	4	N	5936	5837	0			185
						6530	9									
07	93186 X	NO RPT	-0-	-93186	-0-					N	NO RPT					185
08	93186 X	NO RPT	-0-	-93186	-0-					N	NO RPT					185

MARY GRACE 201-202 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289534 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11508 - 21714

03	105772 X	57563	-0-	-48209	-0-	51036	3	6527	9	Y	5934	5932	0	10	8	208
04	606614 X	606614	-0-	-0-	-0-	599180	3	7434	9	Y	6758	6767	0	20	8	179
05	79267 X	70029	-0-	-9238	-0-	62183	3	7846	9	Y	7133	7119	0	4	8	189
06	76710 X	35933	-0-	-40777	-0-	752	1	28175	2	Y	6329	6278	0			240
						44	4	6962	9							
07	67487 X	NO RPT	-0-	-67487	-0-					Y	NO RPT					240
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					240

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
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
03	180606 X	108611	-0-	-71995	-0-	101216	3	7395	9	Y	6723	6719	0	14	8	358
04	645981 X	645981	-0-	-0-	-0-	641040	3	4941	9	Y	4492	4620	0	14	8	216
05	128867 X	102300	-0-	-26567	-0-	95291	3	7009	9	Y	6372	6391	0	15	8	182
06	111810 X	91895	-0-	-19915	-0-	84385	2	1327	4	Y	5621	5753	0			50
						6183	9									
07	108624 X	NO RPT	-0-	-108624	-0-					Y	NO RPT					50
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

EMMA 218-219 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289542 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 11027 PERF.11112 - 18506

03	305040 X	178265	-0-	-126775	-0-	160475	3	3692	4	N	12816	12958	0	22	8	204
						14098	9									
04	1363836 X	1363836	-0-	-0-	-0-	1333970	3	18000	4	N	10787	10788	0	31	8	172
						11866	9									
05	301103 X	133442	-0-	-167661	-0-	119904	3	2679	4	N	9872	9859	0	5	8	180
						10859	9									
06	237390 X	115513	-0-	-121877	-0-	104556	2	1322	4	N	8759	8490	0			449
						9635	9									
07	178250 X	NO RPT	-0-	-178250	-0-					N	NO RPT					449
08	178250 X	NO RPT	-0-	-178250	-0-					N	NO RPT					449

BULLEIT 12-15-16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289561 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9905 - 20608

03	DLQ G-10	106983	-0-	106983	182439	100481	3	6502	9	Y	5911	5865	0	5	8	252
04	DLQ G-10	912320	-0-	912320	1094759	906250	3	6070	9	Y	5518	5525	0	9	8	236
05	DLQ G-10	85599	-0-	85599	1180358	80502	3	5097	9	Y	4634	4705	0	1	8	164
06	DLQ G-10	80171	-0-	80171	1260529	75506	2	4665	9	Y	4241	4279	0			126
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1260529					Y	NO RPT					126
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	1260529					Y	NO RPT					126

EVAN WILLIAMS 23-13W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289568 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10010 - 18733

03	87606 X	26947	-0-	-60659	-0-	2480	1	21291	3	N	2887	2916	0	8	8	362
						3176	9									
04	256636 X	256636	-0-	-0-	-0-	2480	1	249190	3	N	4169	4205	0	10	8	316
						380	4	4586	9							
05	84134 X	35805	-0-	-48329	-0-	2400	1	26885	3	N	5042	5066	0	1	8	291
						974	4	5546	9							
06	40530 X	16059	-0-	-24471	-0-	10296	2	5763	9	N	5239	5262	0			268
07	26939 X	NO RPT	-0-	-26939	-0-					N	NO RPT					268
08	26939 X	NO RPT	-0-	-26939	-0-					N	NO RPT					268

GARRISON BROTHERS STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289574 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9775 - 20414

03	14B2 EXT	159665	-0-	159665	164231	698	1	103655	3	Y	29455	30088	0	33	8	198
						22911	4	32401	9							
04	1621805 X	1457574	-0-	-164231	-0-	1103	1	1425480	3	Y	28174	28016	0	53	8	303
						30991	9									
05	221185 X	111170	-0-	-110015	-0-	1067	1	89677	3	Y	18569	18607	0	6	8	259
						20426	9									
06	214050 X	64644	-0-	-149406	-0-	52827	2	11817	9	Y	10743	10763	0			239
07	221185 X	NO RPT	-0-	-221185	-0-					Y	NO RPT					239
08	221185 X	NO RPT	-0-	-221185	-0-					Y	NO RPT					239

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
GARRISON BROTHERS STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289594 COMPL. DATE 02/21/2021 TOTAL DEPTH 9629 PERF.12335 - 20731

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	80078	-0-	80078	83447	698	1	50584	3	Y	16014	16618	0	32	8	107
						11181	4	17615	9							
04	471440 X	387993	-0-	-83447	-0-	324	1	377790	3	Y	8981	8975	0	39	8	74
						9879	9									
05	125240 X	8232	-0-	-117008	-0-	314	1	5747	3	Y	1974	1943	0	5	8	100
						2171	9									
06	121200 X	1978	-0-	-119222	-0-	1154	2	824	9	Y	749	831	0			18
07	125240 X	NO RPT	-0-	-125240	-0-					Y	NO RPT					18
08	123876 X	NO RPT	-0-	-123876	-0-					Y	NO RPT					18

JOSH 201-202 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290057 COMPL. DATE 05/06/2020 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11920 - 21500

03	108500 X	30777	-0-	-77723	-0-	26462	3	4315	9	N	3923	3968	0	6	8	354
04	609573 X	609573	-0-	-0-	-0-	589910	3	10750	4	N	8103	8067	0	26	8	364
						8913	9									
05	84066 X	84066	-0-	-0-	-0-	72659	3	1047	4	N	9418	9411	0	5	8	366
						10360	9									
06	75630 X	70206	-0-	-5424	-0-	61469	2	8737	9	Y	7943	7884	0	92	8	333
07	78151 X	NO RPT	-0-	-78151	-0-					Y	NO RPT					333
08	30783 X	NO RPT	-0-	-30783	-0-					Y	NO RPT					333

JOSH 201-202 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290073 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 11039 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WAKE 14-13 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290074 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11027 - 17314

03	37262 X	6987	-0-	-30275	-0-	5796	2	1191	9	N	1083	1350	0			280
04	36060 X	9670	-0-	-26390	-0-	596	1	6512	2	N	2329	2079	0			530
						2562	9									
05	37262 X	11746	-0-	-25516	-0-	619	1	7570	2	N	3234	3338	0			426
						3557	9									
06	35070 X	21613	-0-	-13457	-0-	598	1	16738	2	N	3888	3690	0			624
						4277	9									
07	34069 X	NO RPT	-0-	-34069	-0-					N	NO RPT					624
08	9982 X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					N	NO RPT					624

BARBADOS 2-3 C WELL #: 134H RRCID -> 290126 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 9975 PERF.10857 - 20157

03	38502 X	27804	-0-	-10698	-0-	21057	2	31	4	Y	6105	6031	0	82	8	141
						6716	9									
04	34200 X	30232	-0-	-3968	-0-	1936	1	20750	2	Y	6061	6082	0			120
						879	4	6667	9							
05	41230 X	41230	-0-	-0-	-0-	2015	1	31411	2	Y	7012	6990	0			142
						91	4	7713	9							
06	34650 X	33343	-0-	-1307	-0-	1813	1	25021	2	Y	5835	5811	0			166
						90	4	6419	9							
07	33697 X	NO RPT	-0-	-33697	-0-					Y	NO RPT					166
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					166

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327

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
03	61597	X	47695	-0-	-13902	-0-	36928	2	54	4	Y	9739	9464	0	130	8	354
							10713	9									
04	51210	X	48054	-0-	-3156	-0-	1903	1	35819	2	Y	8014	8207	0			161
							1517	4	8815	9							
05	52917	X	51786	-0-	-1131	-0-	2004	1	40284	2	Y	8528	8517	0			172
							117	4	9381	9							
06	47220	X	46152	-0-	-1068	-0-	1909	1	35864	2	Y	7500	7459	0			213
							129	4	8250	9							
07	48794	X	NO RPT	-0-	-48794	-0-					Y	NO RPT					213
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					213

BARBADOS 2-3 A WELL #: 215H RRCID -> 290149 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 10646 PERF.11224 - 20374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	72757	X	67306	-0-	-5451	-0-	56690	2	83	4	Y	9575	9405	0	129	8	240
							10533	9									
04	70410	X	57721	-0-	-12689	-0-	46178	2	1955	4	Y	8716	8784	0			172
							9588	9									
05	72757	X	57903	-0-	-14854	-0-	48235	2	140	4	Y	8662	8659	0			175
							9528	9									
06	65430	X	52489	-0-	-12941	-0-	44072	2	159	4	Y	7507	7469	0			213
							8258	9									
07	67301	X	NO RPT	-0-	-67301	-0-					Y	NO RPT					213
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					213

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
03	62736	X	62736	-0-	-0-	-0-	47699	2	381	4	Y	13324	13299	0			86
							14656	9									
04	67995	X	67995	-0-	-0-	-0-	53306	2	14689	9	Y	13354	13348	0	5	8	87
05	64058	X	64058	-0-	-0-	-0-	51430	2	10	4	Y	11471	11479	0			79
							12618	9									
06	70160	X	70160	-0-	-0-	-0-	54881	2	1014	4	Y	12968	12885	0			162
							14265	9									
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					162
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					162

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290248 COMPL. DATE 06/23/2019 TOTAL DEPTH 10619 PERF.11046 - 21121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDWAY 45-46 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290257 COMPL. DATE 09/12/2019 TOTAL DEPTH 8479 PERF.10679 - 20291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88559	X	88559	-0-	-0-	-0-	74098	2	2709	4	Y	10684	10751	0			214
							11752	9									
04	84044	X	84044	-0-	-0-	-0-	54485	2	19310	4	Y	9317	9298	0			233
							10249	9									
05	86402	X	86402	-0-	-0-	-0-	941	2	75442	4	Y	9108	9228	0			113
							10019	9									
06	71640	X	67315	-0-	-4325	-0-	59579	4	7736	9	Y	7033	6031	0	881	1	234
07	74028	X	NO RPT	-0-	-74028	-0-					Y	NO RPT					234
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					234

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
03	22083	X	22083	-0-	-0-	-0-	13772	2	504	4	Y	7097	7094	0			142
							7807	9									
04	37380	X	23075	-0-	-14305	-0-	10954	2	3882	4	Y	7490	7445	0			187
							8239	9									
05	23374	X	23374	-0-	-0-	-0-	196	2	15695	4	Y	6803	6905	0			85
							7483	9									
06	25380	X	3306	-0-	-22074	-0-	1960	4	1346	9	Y	1224	1106	0	162	1	41
07	26226	X	NO RPT	-0-	-26226	-0-					Y	NO RPT					41
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

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
03	53848	X	53848	-0-	-0-	-0-	45101	2	1649	4	Y	6453	6448	0			129
							7098	9									
04	50949	X	50949	-0-	-0-	-0-	32837	2	11638	4	Y	5885	5867	0			147
							6474	9									
05	48972	X	48972	-0-	-0-	-0-	523	2	41960	4	Y	5899	5973	0			73
							6489	9									
06	42296	X	42296	-0-	-0-	-0-	36739	4	5557	9	Y	5052	4325	0	632	1	168
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					168
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					168

QUANTUM 67 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290322 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10987 - 18937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70856	X	70856	-0-	-0-	-0-	60614	2	484	4	Y	8871	8863	0			57
							9758	9									
04	87240	X	65251	-0-	-21989	-0-	56231	2	9020	9	Y	8200	8201	0	3	8	53
05	81220	X	64271	-0-	-16949	-0-	55635	2	12	4	Y	7840	7839	0			54
							8624	9									
06	74430	X	60622	-0-	-13808	-0-	51068	2	944	4	Y	7827	7783	0			98
							8610	9									
07	73687	X	NO RPT	-0-	-73687	-0-					Y	NO RPT					98
08	70866	X	NO RPT	-0-	-70866	-0-					Y	NO RPT					98

XERXES 8 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290325 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10796 - 16173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35727	X	35727	-0-	-0-	-0-	27916	2	223	4	Y	6898	6889	0			45
							7588	9									
04	41070	X	35800	-0-	-5270	-0-	987	1	27601	2	Y	6556	6557	0	2	8	42
							7212	9									
05	39649	X	36896	-0-	-2753	-0-	1039	1	28961	2	Y	6264	6263	0			43
							6	4	6890	9							
06	39420	X	33321	-0-	-6099	-0-	984	1	25320	2	Y	5954	5922	0			75
							468	4	6549	9							
07	36301	X	NO RPT	-0-	-36301	-0-					Y	NO RPT					75
08	36983	X	NO RPT	-0-	-36983	-0-					Y	NO RPT					75

CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 333H RRCID -> 290792 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11510 - 18110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	421373	X	76218	-0-	-345155	-0-	59221	3	473	4	Y	15022	15015	0			97
							16524	9									
04	66739	X	66739	-0-	-0-	-0-	52817	2	13922	9	Y	12656	12666	0	5	8	82
05	83545	X	62659	-0-	-20886	-0-	50467	2	11	4	Y	11074	11079	0			77
							12181	9									
06	80850	X	57435	-0-	-23415	-0-	45348	2	838	4	Y	10226	10174	0			129
							11249	9									
07	83545	X	NO RPT	-0-	-83545	-0-					Y	NO RPT					129
08	76229	X	NO RPT	-0-	-76229	-0-					Y	NO RPT					129

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327

CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 131H RRCID -> 290800 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10637 - 19737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		82561	-0-	82561	491972	65795	3	526	4	Y	14764	14760	0			96
							16240	9									
04	563742	X	71770	-0-	-491972	-0-	58111	2	13659	9	Y	12417	12428	0	5	8	80
05	95976	X	67752	-0-	-28224	-0-	55477	2	12	4	Y	11148	11151	0			77
							12263	9									
06	92880	X	61645	-0-	-31235	-0-	49582	2	917	4	Y	10133	10083	0			127
							11146	9									
07	95976	X	NO RPT	-0-	-95976	-0-					Y	NO RPT					127
08	95976	X	NO RPT	-0-	-95976	-0-					Y	NO RPT					127

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 223H RRCID -> 290829 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10935 - 20535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		20608	-0-	20608	117301	250	4	20358	9	Y	18507	18431	0	95	8	138
04	208657	X	91356	-0-	-117301	-0-	73885	2	17471	9	Y	15883	15926	0			95
05	107477	X	87468	-0-	-20009	-0-	71290	2	16178	9	Y	14707	14705	0			97
06	104010	X	81165	-0-	-22845	-0-	66576	2	29	4	Y	13236	13198	0	3	8	132
							14560	9									
07	107477	X	NO RPT	-0-	-107477	-0-					Y	NO RPT					132
08	107477	X	NO RPT	-0-	-107477	-0-					Y	NO RPT					132

CANTALOUPE MIPA UNIT WELL #: 222H RRCID -> 290847 COMPL. DATE 11/14/2020 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10834 - 18609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		89673	-0-	89673	510881	71306	2	570	4	Y	16179	16175	0			105
							17797	9									
04	590153	X	79272	-0-	-510881	-0-	64260	2	15012	9	Y	13647	13659	0	5	8	88
05	101246	X	74210	-0-	-27036	-0-	61049	2	13	4	Y	11953	11958	0			83
							13148	9									
06	97980	X	66698	-0-	-31282	-0-	53849	2	996	4	Y	10775	10723	0			135
							11853	9									
07	101246	X	NO RPT	-0-	-101246	-0-					Y	NO RPT					135
08	101246	X	NO RPT	-0-	-101246	-0-					Y	NO RPT					135

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 332H RRCID -> 290882 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11282 - 21482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		18178	-0-	18178	103813	194	4	17984	9	Y	16349	16285	0	84	8	122
04	174319	X	70506	-0-	-103813	-0-	55511	2	14995	9	Y	13632	13672	0			82
05	89621	X	67301	-0-	-22320	-0-	53510	2	13791	9	Y	12537	12536	0			83
06	86730	X	59639	-0-	-27091	-0-	47685	2	21	4	Y	10848	10820	0	3	8	108
							11933	9									
07	89621	X	NO RPT	-0-	-89621	-0-					Y	NO RPT					108
08	89621	X	NO RPT	-0-	-89621	-0-					Y	NO RPT					108

SHADRACH 68 UNIT WELL #: 324H RRCID -> 290925 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11318 - 21664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		23135	-0-	23135	125623	232	4	22903	9	Y	20821	20748	0	107	8	155
04	210995	X	85372	-0-	-125623	-0-	66521	2	18851	9	Y	17137	17189	0			103
05	82262	X	82262	-0-	-0-	-0-	64709	2	17553	9	Y	15957	15954	0			106
06	74238	X	74238	-0-	-0-	-0-	58630	2	26	4	Y	14165	14126	0	4	8	141
							15582	9									
07	71579	X	NO RPT	-0-	-71579	-0-					Y	NO RPT					141
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					141

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
SHADRACH 68 UNIT WELL #: 134H RRCID -> 290927 COMPL. DATE 11/16/2020 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10742 - 21086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	17289	-0-	17289	101172	219	4	17070	9	Y	15518	15457	0	80	8	115
04	0	Z	76596	-0-	76596	177768	62173	2	14423	9	Y	13112	13148	0			79
05	0	Z	73623	-0-	73623	251391	60197	2	13426	9	Y	12205	12203	0			81
06	0	Z	66608	-0-	66608	317999	54590	2	24	4	Y	10904	10873	0	3	8	109
							11994	9									
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					109

CAMERON 49 WELL #: 1H RRCID -> 290932 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11089 - 22288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		107355	-0-	107355	107355	86420	2	20935	9	Y	19032	18888	0			144
05	DELQ PR		430162	-0-	430162	537517	366503	2	63659	9	Y	57872	57879	0			137
06	DELQ PR		295889	-0-	295889	833406	251656	2	3884	4	Y	36681	36504	0			314
							40349	9									
07	385609	X	NO RPT	-0-	-385609	447797					Y	NO RPT					314
08	385609	X	NO RPT	-0-	-385609	62188					Y	NO RPT					314

SHADRACH MOSES CANTALOUPE WELL #: 221H RRCID -> 291009 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10886 - 20486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		20068	-0-	20068	131138	256	4	19812	9	Y	18011	17944	0	92	8	134
04	221855	X	90717	-0-	-131138	-0-	74266	2	16451	9	Y	14955	14999	0			90
05	127596	X	88173	-0-	-39423	-0-	73095	2	15078	9	Y	13707	13706	0			91
06	123480	X	78704	-0-	-44776	-0-	65641	2	29	4	Y	11849	11819	0	3	8	118
							13034	9									
07	127596	X	NO RPT	-0-	-127596	-0-					Y	NO RPT					118
08	127596	X	NO RPT	-0-	-127596	-0-					Y	NO RPT					118

CP EXPLORATION III OPERATING,LLC 186304
B AND B WELL #: 2H RRCID -> 289683 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10748 PERF.11206 - 18815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217744	X	180821	-0-	-36923	-0-	158202	3	22619	9	Y	20563	20743	1			721
04	210720	X	175034	-0-	-35686	-0-	149147	3	4302	4	Y	19623	19445	1	21	8	878
							21585	9									
05	217744	X	173561	-0-	-44183	-0-	151314	3	1658	4	Y	18717	18934	1	45	8	616
							20589	9									
06	210720	X	46116	-0-	-164604	-0-	40590	3	114	4	Y	4920	5267	1			269
							5412	9									
07	186558	X	90877	-0-	-95681	-0-	550	1	76088	3	Y	10084	10058	1	187	8	108
							3147	4	11092	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					108

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
03	181536	X	138549	-0-	-42987	-0-	119922	3	18627	9	Y	16934	17075	1			608
04	175680	X	115081	-0-	-60599	-0-	97356	3	2808	4	Y	13561	13623	1	13	8	533
							14917	9									
05	181536	X	104006	-0-	-77530	-0-	625	1	89043	3	Y	11738	11811	1	24	8	436
							1426	4	12912	9							
06	175680	X	30424	-0-	-145256	-0-	325	1	26286	3	Y	3358	3477	1			317
							119	4	3694	9							
07	138973	X	76853	-0-	-62120	-0-	775	1	62594	3	Y	9334	9436	1	110	8	105
							3217	4	10267	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					105

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
CP EXPLORATION III OPERATING,LLC//CONT.// 186304
LINDLEY 98 WELL #: 13H RRCID -> 289685 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 11038 PERF.11509 - 18259

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	163680 X	110264	-0-	-53416	-0-	96843	3	13421	9	Y	12201	12336	1			415
04	158400 X	83284	-0-	-75116	-0-	550	1	69612	3	Y	8944	8952	1	8	8	399
						3284	4	9838	9							
05	163680 X	84162	-0-	-79518	-0-	775	1	72334	3	Y	8667	8756	1	18	8	292
						1519	4	9534	9							
06	158400 X	68548	-0-	-89852	-0-	750	1	60033	3	Y	6782	6603	1			471
						305	4	7460	9							
07	113894 X	69355	-0-	-44539	-0-	775	1	57618	3	Y	7122	7444	1	53	8	96
						3128	4	7834	9							
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96

MURCHISON 87 WELL #: 1H RRCID -> 290230 COMPL. DATE 01/01/2021 TOTAL DEPTH 10918 PERF.11250 - 16420

03	54126 X	34938	-0-	-19188	-0-	3060	1	21463	3	N	9468	9703	1			938
						10415	9									
04	52380 X	30840	-0-	-21540	-0-	3060	1	18794	3	N	7462	7892	1	3	8	505
						778	4	8208	9							
05	54126 X	28415	-0-	-25711	-0-	3060	1	16297	3	N	7048	6968	1	7	8	578
						1305	4	7753	9							
06	52380 X	23334	-0-	-29046	-0-	3060	1	13715	3	N	5561	5298	1			841
						442	4	6117	9							
07	34937 X	21319	-0-	-13618	-0-	3162	1	11983	3	N	5594	4811	1			1624
						21	4	6153	9							
08	34937 X	NO RPT	-0-	-34937	-0-					N	NO RPT					1624

1920 ENERGY, LLC 194397
MUSTANG STATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280048 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9426 - 16684

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 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

03	37878 X	33584	-0-	-4294	-0-	4040	1	22298	3	Y	1424	1150	1	22	8	305
						5680	4	1566	9							
04	26387 X	26387	-0-	-0-	-0-	3343	1	14788	3	Y	1413	1483	1	20	8	215
						6702	4	1554	9							
05	20677 X	14877	-0-	-5800	-0-	2002	1	9085	3	Y	1516	1548	1	18	8	165
						2122	4	1668	9							
*06	32490 X	3445	-0-	-29045	-0-	252	1	2087	3	Y	897	916	1	113	7	3
						119	4	987	9			30	8			
07	33573 X	3780	-0-	-29793	-0-	350	1	2410	3	Y	680	660	1	7	8	16
						272	4	748	9							
08	DLQ G-10	3331	-0-	3331	3331	246	1	2076	3	Y	845	800	1	13	8	48
						79	4	930	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
FORTRESS STATE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284168 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9164 - 15454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	X	775	-0-	-0-	-0-	157	1	188	4	Y	391	366	1			720
							430	9									
04	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	2032	1	3194	4	Y	1219	477	1	22	8	1440
							1341	9									
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	1303	1492	1			1251
*06	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	948	1	2981	3	Y	1301	1468	1	279	7	778
							576	4	1431	9			28	8			
07	6789	X	4274	-0-	-2515	-0-	532	1	2501	3	Y	1096	1597	1			276
							35	4	1206	9							
08	DLQ G-10		6072	-0-	6072	6072	683	1	4418	3	Y	881	924	1	54	8	179
							2	4	969	9							

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 286369 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 9850 - 21643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63778	X	36560	-0-	-27218	-0-	3930	1	21692	3	Y	4921	4069	1	76	8	1055
							5525	4	5413	9							
04	51450	X	43325	-0-	-8125	-0-	5259	1	21977	3	Y	5043	5259	1	71	8	768
							10542	4	5547	9							
05	53550	X	53550	-0-	-0-	-0-	5236	1	37000	3	Y	5242	5377	1	62	8	571
							5548	4	5766	9							
*06	50797	X	50797	-0-	-0-	-0-	4574	1	32667	3	Y	5337	5447	1	323	7	7
							7685	4	5871	9			131	8			
*07	51328	X	51328	-0-	-0-	-0-	5268	1	38122	3	Y	4950	4907	1	28	8	22
							2493	4	5445	9							
08	DLQ G-10		58508	-0-	58508	58508	5488	1	46816	3	Y	4650	4430	1	60	8	182
							1089	4	5115	9							

LIBERATOR STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 286370 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9992 - 21839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	87422	X	51157	-0-	-36265	-0-	5925	1	32704	3	Y	3816	3199	1	59	8	818
							8330	4	4198	9							
04	57796	X	57796	-0-	-0-	-0-	7554	1	31553	3	Y	3223	3505	1	45	8	491
							15144	4	3545	9							
05	69186	X	69186	-0-	-0-	-0-	6754	1	51031	3	Y	3858	3883	1	46	8	420
							7157	4	4244	9							
*06	86427	X	86427	-0-	-0-	-0-	8249	1	59413	3	Y	4487	4579	1	239	7	8
							13829	4	4936	9			81	8			
*07	74296	X	74296	-0-	-0-	-0-	8056	1	58475	3	Y	3675	3653	1	20	8	10
							3722	4	4043	9							
08	DLQ G-10		88155	-0-	88155	88155	8755	1	73308	3	Y	3579	3438	1	32	8	119
							2155	4	3937	9							

TOMAHAWK WELL #: 10H RRCID -> 286374 COMPL. DATE 06/17/2019 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9830 - 20155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27561	X	27561	-0-	-0-	-0-	1375	1	23323	3	Y	2261	1669	1	72	8	605
							376	4	2487	9							
04	39396	X	39396	-0-	-0-	-0-	1761	1	32802	3	Y	4394	4409	1	90	8	500
							4833	9									
05	32798	X	42047	-0-	9249	-0-	1837	1	35528	3	Y	4256	4286	1	74	8	396
							4682	9									
*06	38253	X	38253	-0-	-0-	-0-	1773	1	31783	3	Y	4247	4012	1	262	7	205
							25	4	4672	9			164	8			
07	34720	X	31943	-0-	-2777	-0-	1479	1	26317	3	Y	3770	3639	1	39	8	297
							4147	9									
08	DLQ G-10		36759	-0-	36759	36759	814	1	31520	3	Y	3910	3835	1	77	8	295
							124	4	4301	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
TOMAHAWK WELL #: 11H RRCID -> 286401 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9973 - 20277

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65264 X	65264	-0-	-0-	-0-	3431	1	58203	3	Y	2447	1823	1	77	8	655
						938	4	2692	9							
04	126030 X	68087	-0-	-57943	-0-	3267	1	60867	3	Y	3594	3766	1	74	8	409
						3953	9									
05	95170 X	74218	-0-	-20952	-0-	3470	1	66752	3	Y	3633	3641	1	63	8	338
						3996	9									
*06	81450 X	69786	-0-	-11664	-0-	3423	1	62331	3	Y	3579	3380	1	337	7	156
						95	4	3937	9			44	8			
*07	75764 X	75764	-0-	-0-	-0-	3872	1	67680	3	Y	3829	3817	1	14	8	154
						4212	9									
08	DLQ G-10	79254	-0-	79254	79254	1879	1	72769	3	Y	3932	3856	1	26	8	204
						281	4	4325	9							

TOMAHAWK WELL #: 12H RRCID -> 286416 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9769 - 20083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10623 X	10623	-0-	-0-	-0-	497	1	8425	3	Y	1423	1057	1	45	8	381
						136	4	1565	9							
04	35700 X	18837	-0-	-16863	-0-	813	1	15156	3	Y	2607	2637	1	54	8	297
						2868	9									
05	23343 X	15943	-0-	-7400	-0-	707	1	12948	3	Y	2080	2147	1	36	8	194
						2288	9									
*06	22590 X	11926	-0-	-10664	-0-	493	1	9556	3	Y	1706	1611	1	121	7	89
						1877	9					79	8			
*07	19627 X	19627	-0-	-0-	-0-	850	1	15871	3	Y	2642	2550	1	24	8	157
						2906	9									
08	DLQ G-10	19435	-0-	19435	19435	407	1	16321	3	Y	2460	2412	1	48	8	157
						1	4	2706	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
03	55169 X	32138	-0-	-23031	-0-	3781	1	20871	3	Y	1973	1794	1	31	8	423
						5316	4	2170	9							
04	56820 X	35451	-0-	-21369	-0-	4113	1	18501	3	Y	4174	3904	1	58	8	635
						8246	4	4591	9							
05	48577 X	42205	-0-	-6372	-0-	4814	1	28064	3	Y	3842	4014	1	45	8	418
						5101	4	4226	9							
*06	46740 X	34425	-0-	-12315	-0-	3138	1	22658	3	Y	3561	3634	1	275	7	22
						4712	4	3917	9			48	8			
07	36642 X	36263	-0-	-379	-0-	3718	1	26937	3	Y	3505	3507	1	9	8	11
						1752	4	3856	9							
08	DLQ G-10	31573	-0-	31573	31573	2902	1	25272	3	Y	2635	2535	1	14	8	97
						500	4	2899	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
03	132 X	132	-0-	-0-	-0-	97	1	22	3	Y	9	8	1			52
						3	4	10	9							
04	990 N	344	-0-	-646	-0-	107	1	205	3	Y	16	3	8			65
						14	4	18	9							
05	0 N	1299	-0-	1299	-0-	214	1	941	3	Y	88	32	1			121
						47	4	97	9							
*06	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	289	1	1246	3	Y	261	313	1	149	7	149
						70	4	287	9			69	8			
*07	3100 N	4502	-0-	1402	1402	629	1	3197	3	Y	598	456	1			291
						18	4	658	9							
08	DLQ G-10	2936	-0-	2936	4338	377	1	2215	3	Y	313	371	1	127	8	106
						344	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 287237 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 17899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106761	X	80464	-0-	-26297	-0-	3801	1	56340	3	Y	4288	3819	1	36	8	478
							15606	4	4717	9							
04	77584	X	77584	-0-	-0-	-0-	4179	1	66200	3	Y	4243	4173	1	35	8	513
							2538	4	4667	9							
05	74243	X	74243	-0-	-0-	-0-	4232	1	56078	3	Y	4687	4779	1	29	8	392
							8777	4	5156	9							
*06	63336	X	63336	-0-	-0-	-0-	3875	1	49930	3	Y	3979	4122	1	85	7	125
							5154	4	4377	9			39	8			
*07	53985	X	53985	-0-	-0-	-0-	4018	1	45032	3	Y	3425	3312	1	11	8	227
							1167	4	3768	9							
08	DLQ G-10		47328	-0-	47328	47328	4094	1	38740	3	Y	3643	3773	1	20	8	77
							487	4	4007	9							

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 287238 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9673 - 17879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75919	X	54203	-0-	-21716	-0-	2299	1	34074	3	Y	7629	6790	1	64	8	850
							9438	4	8392	9							
04	53853	X	53853	-0-	-0-	-0-	2636	1	41751	3	Y	7151	7078	1	59	8	864
							1600	4	7866	9							
05	45402	X	45402	-0-	-0-	-0-	2349	1	31124	3	Y	6416	6703	1	40	8	537
							4871	4	7058	9							
*06	42417	X	42417	-0-	-0-	-0-	2385	1	30524	3	Y	5983	6200	1	105	7	170
							2927	4	6581	9			45	8			
*07	37725	X	37725	-0-	-0-	-0-	2544	1	28504	3	Y	5400	5248	1	11	8	311
							737	4	5940	9							
08	DLQ G-10		31370	-0-	31370	31370	2408	1	22807	3	Y	5344	5534	1	22	8	99
							277	4	5878	9							

CORSAIR STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 287240 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9921 - 18147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107575	X	78251	-0-	-29324	-0-	3755	1	55662	3	Y	3105	2777	1	26	8	346
							15418	4	3416	9							
04	80734	X	80734	-0-	-0-	-0-	4408	1	69835	3	Y	3467	3366	1	28	8	419
							2677	4	3814	9							
05	77415	X	77415	-0-	-0-	-0-	4476	1	59304	3	Y	3958	4021	1	25	8	331
							9281	4	4354	9							
*06	69357	X	69357	-0-	-0-	-0-	4317	1	55776	3	Y	3257	3375	1	79	7	92
							5681	4	3583	9			42	8			
*07	54535	X	54535	-0-	-0-	-0-	4130	1	46291	3	Y	2650	2540	1	12	8	190
							1199	4	2915	9							
08	DLQ G-10		47009	-0-	47009	47009	4162	1	39360	3	Y	2724	2821	1	22	8	71
							491	4	2996	9							

MUSTANG STATE UNIT WELL #: 21H RRCID -> 287250 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 9063 PERF.10692 - 17057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6569	X	3760	-0-	-2809	-0-	2981	1	671	3	Y	2	16	1			90
							106	4	2	9							
04	9930	X	7410	-0-	-2520	-0-	2401	1	4606	3	Y	77	15	8			152
							318	4	85	9							
05	10261	X	13907	-0-	3646	-0-	2457	1	10809	3	Y	92	75	1			169
							540	4	101	9							
*06	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	2045	1	8738	3	Y	193	241	1	363	7	363
							478	4	212	9			121	8			
*07	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	1626	1	8359	3	Y	190	145	1			408
							54	4	209	9							
08	DLQ G-10		12647	-0-	12647	12647	1962	1	10327	3	Y	324	384	1	192	8	156
							2	4	356	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
1920 ENERGY, LLC //CONT.// 194397
MUSTANG STATE UNIT WELL #: 22H RRCID -> 287253 COMPL. DATE 08/10/2019 TOTAL DEPTH 9025 PERF.10617 - 17137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	549	X	549	-0-	-0-	-0-	420	1	94	3	Y	18	134	1			760
							15	4	20	9							
04	9780	X	4522	-0-	-5258	-0-	1278	1	2452	3	Y	566	110	8			1216
							169	4	623	9							
05	10106	X	16044	-0-	5938	-0-	2491	1	10958	3	Y	1861	595	1	10	8	2472
							548	4	2047	9							
*06	15453	X	15453	-0-	-0-	-0-	2231	1	10137	3	Y	2347	3921	1	371	7	358
							503	4	2582	9			169	8			
*07	20069	X	20069	-0-	-0-	-0-	2621	1	13998	3	Y	3067	2336	1			1089
							76	4	3374	9							
08	DLQ G-10		20751	-0-	20751	20751	2549	1	14680	3	Y	3200	3223	1	267	8	799
							2	4	3520	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

03	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	744	1	1642	2	N	397	377	1			277
							437	9									
04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	720	1	1389	2	N	360	366	1			271
							396	9									
05	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	744	1	1650	2	N	353	369	1			255
							388	9									
06	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	720	1	1793	2	N	351	368	1			238
							386	9									
*07	2604	N	852	-0-	-1752	-0-	264	1	503	2	N	77	185	1			130
							85	9									
08	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-	130	1			-0-

ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC 251854
COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1702AH RRCID -> 278125 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9754 - 17165

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

COLT 45 STATE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 284745 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 9433 PERF. 9607 - 18540

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					680
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					680
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					680
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					680
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					680
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					680

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1602AH RRCID -> 289438 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 9910 - 17559

03	47275	X	-0-	-0-	-47275	-0-					Y	-0-					381
04	30930	X	-0-	-0-	-30930	-0-					Y	-0-					381
05	16027	X	-0-	-0-	-16027	-0-					Y	-0-					381
06	15510	X	-0-	-0-	-15510	-0-					Y	-0-					381
07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					381
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					381

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 251854

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1802AH RRCID -> 289535 COMPL. DATE 01/18/2021 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9661 - 17133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	87556	-0-	87556	151202	74677	3	437	4	Y	11311	11307	0			162
						12442	9									
04	14B2 EXT	79574	-0-	79574	230776	68411	3	833	4	Y	9391	9467	0			86
						10330	9									
05	14B2 EXT	73051	-0-	73051	303827	331	1	63659	3	Y	8056	8033	0			109
						199	4	8862	9							
06	14B2 EXT	62896	-0-	62896	366723	310	1	55109	3	Y	6515	6555	0			69
						310	4	7167	9							
07	466083 X	99360	-0-	-366723	-0-	320	1	87883	3	Y	9629	9574	0	32	8	92
						565	4	10592	9							
*08	101342 X	101342	-0-	-0-	-0-	329	1	90556	3	Y	8768	8776	0			84
						812	4	9645	9							

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1802BH RRCID -> 289637 COMPL. DATE 04/13/2020 TOTAL DEPTH 9492 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1601AH RRCID -> 289671 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9993 - 17094

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1804AH RRCID -> 289687 COMPL. DATE 02/06/2021 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9647 - 17306

03	SHUT IN	33262	-0-	33262	57529	28937	3	169	4	Y	3778	3779	0			54
						4156	9									
04	SHUT IN	28899	-0-	28899	86428	60	1	25306	3	Y	2939	2966	0			27
						300	4	3233	9							
05	SHUT IN	27665	-0-	27665	114093	656	1	24873	3	Y	1872	1873	0			26
						77	4	2059	9							
06	SHUT IN	19883	-0-	19883	133976	190	1	17896	3	Y	1543	1553	0			16
						100	4	1697	9							
07	187758 X	53782	-0-	-133976	-0-	271	1	48473	3	Y	4301	4247	0	29	8	41
						307	4	4731	9							
08	58993 X	54871	-0-	-4122	-0-	310	1	49971	3	Y	3764	3769	0			36
						450	4	4140	9							

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1006AH RRCID -> 290687 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9982 - 16020

03	SHUT IN	56345	-0-	56345	197315	50408	3	303	4	Y	5122	5199	0			74
						5634	9									
04	SHUT IN	52636	-0-	52636	249951	479	1	46462	3	Y	4642	4674	0			42
						589	4	5106	9							
05	SHUT IN	61253	-0-	61253	311204	576	1	54703	3	Y	5274	5245	0			71
						173	4	5801	9							
06	SHUT IN	56365	-0-	56365	367569	286	1	50100	3	Y	5177	5194	0			54
						284	4	5695	9							
07	427974 X	60405	-0-	-367569	-0-	274	1	53908	3	Y	5370	5355	0	17	8	52
						316	4	5907	9							
08	92132 X	56276	-0-	-35856	-0-	294	1	50328	3	Y	4724	4731	0			45
						458	4	5196	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 251854

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1004AH RRCID -> 290750 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 9819 - 16175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	19669	-0-	19669	106696	18233	3	97	4	Y	1217	1284	0			18
						1339	9									
04	SHUT IN	17639	-0-	17639	124335	772	1	15587	3	Y	936	945	0			9
						250	4	1030	9							
05	SHUT IN	44266	-0-	44266	168601	604	1	39711	3	Y	3480	3442	0			47
						123	4	3828	9							
06	SHUT IN	38326	-0-	38326	206927	267	1	34530	3	Y	3034	3049	0			32
						192	4	3337	9							
07	249541 X	42614	-0-	-206927	-0-	316	1	38722	3	Y	3052	3032	0	23	8	29
						219	4	3357	9							
08	73811 X	36653	-0-	-37158	-0-	243	1	33177	3	Y	2674	2677	0			26
						292	4	2941	9							

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 0504AH RRCID -> 291199 COMPL. DATE 03/08/2021 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9816 - 18702

*03	0	108132	-0-	108132	108132	93643	3	1678	4	Y	11646	11432	0			214
						12811	9									
04	0	-0-	-0-	-0-	108132					Y	18162	18247	0			129
05	0	158180	-0-	158180	266312	140060	3	374	4	Y	16133	16128	0			134
						17746	9									
06	0	135480	-0-	135480	401792	120954	3	197	4	Y	13026	12975	0			185
						14329	9									
*07	550472 X	148680	-0-	-401792	-0-	133311	3	149	4	Y	13836	13794	0	26	8	201
						15220	9									
08	153295 X	136710	-0-	-16585	-0-	122375	3	1017	4	Y	12107	12133	0			175
						13318	9									

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 904AH RRCID -> 291200 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9848 - 17407

*03	0	4240	-0-	4240	4240	3556	3	13	4	Y	610	601	0			9
						671	9									
04	0	-0-	-0-	-0-	4240					Y	5239	5201	0			47
05	0	14234	-0-	14234	18474	12853	3	41	4	Y	1218	1248	0			17
						1340	9									
06	0	38055	-0-	38055	56529	10	1	34463	3	Y	3072	3057	0			32
						203	4	3379	9							
*07	75004 X	18475	-0-	-56529	-0-	10	1	17465	3	Y	829	825	0	28	8	8
						88	4	912	9							
08	68634 X	15420	-0-	-53214	-0-	8	1	14660	3	Y	626	628	0			6
						63	4	689	9							

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 0506AH RRCID -> 291211 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9870 - 18586

*03	0	119539	-0-	119539	119539	102733	3	1899	4	Y	13552	13302	0			250
						14907	9									
04	0	-0-	-0-	-0-	119539					Y	20544	20648	0			146
05	0	171280	-0-	171280	290819	150588	3	418	4	Y	18431	18424	0			153
						20274	9									
*06	0	-0-	-0-	-0-	290819					Y	14110	14063	0			200
*07	438234 X	147415	-0-	-290819	-0-	131562	3	153	4	Y	14273	14238	0	27	8	208
						15700	9									
08	171461 X	133292	-0-	-38169	-0-	118420	3	1013	4	Y	12599	12625	0			182
						13859	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ENCORE PERMIAN OPERATING, LLC //CONT.// 251854

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1808AH RRCID -> 291213 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 9831 - 17316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		1737	-0-	1737	1737	1459	3	15	4	Y	239	234	0			5
							263	9									
*03	0		51141	-0-	51141	52878	45209	3	247	4	Y	5168	5100	0			73
							5685	9									
04	0		-0-	-0-	-0-	52878					Y	4285	4319	0			39
05	0		48958	-0-	48958	101836	13	1	44019	3	Y	4362	4342	0			59
							128	4	4798	9							
06	0		36353	-0-	36353	138189	284	1	32373	3	Y	3207	3232	0			34
							168	4	3528	9							
*07	174903	X	36714	-0-	-138189	-0-	297	1	32925	3	Y	3006	2986	0	25	8	29
							185	4	3307	9							
08	61659	X	37465	-0-	-24194	-0-	223	1	33759	3	Y	2922	2923	0			28
							269	4	3214	9							

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 902AH RRCID -> 291214 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 9437 PERF.10153 - 18703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		4324	-0-	4324	4324	3620	3	14	4	Y	627	618	0			9
							690	9									
04	0		-0-	-0-	-0-	4324					Y	7617	7558	0			68
05	0		49016	-0-	49016	53340	42995	3	116	4	Y	5368	5363	0			73
							5905	9									
06	0		98564	-0-	98564	151904	9	1	86727	3	Y	10348	10313	0			108
							445	4	11383	9							
*07	230398	X	78494	-0-	-151904	-0-	10	1	70079	3	Y	7279	7281	0	36	8	70
							398	4	8007	9							
08	171461	X	71038	-0-	-100423	-0-	8	1	63118	3	Y	6620	6627	0			63
							630	4	7282	9							

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 906AH RRCID -> 291215 COMPL. DATE 03/27/2021 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9833 - 16128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		4424	-0-	4424	4424	3775	3	13	4	Y	578	570	0			8
							636	9									
04	0		-0-	-0-	-0-	4424					Y	5500	5459	0			49
05	0		38218	-0-	38218	42642	34409	3	95	4	Y	3376	3379	0			46
							3714	9									
06	0		48059	-0-	48059	90701	10	1	43263	3	Y	4167	4169	0			44
							202	4	4584	9							
*07	146223	X	55522	-0-	-90701	-0-	10	1	50010	3	Y	4741	4709	0	31	8	45
							287	4	5215	9							
08	87637	X	44729	-0-	-42908	-0-	8	1	40066	3	Y	3908	3916	0			37
							356	4	4299	9							

COLT 45 STATE UNIT WELL #: 1806AH RRCID -> 291216 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 9709 - 17284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		1989	-0-	1989	1989	1644	3	17	4	Y	298	292	0			6
							328	9									
*03	0		61941	-0-	61941	63930	55309	3	300	4	Y	5756	5681	0			81
							6332	9									
04	0		-0-	-0-	-0-	63930					Y	5095	5130	0			46
05	0		50031	-0-	50031	113961	45008	3	132	4	Y	4446	4432	0			60
							4891	9									
06	0		39862	-0-	39862	153823	35726	3	189	4	Y	3588	3610	0			38
							3947	9									
*07	201455	X	47632	-0-	-153823	-0-	43032	3	271	4	Y	3935	3911	0	24	8	38
							4329	9									
08	60450	X	41474	-0-	-18976	-0-	70	1	37544	3	Y	3185	3193	0			30
							356	4	3504	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. 253162
HARRISON RANCH 56 WELL #: 1002H RRCID -> 270487 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10906 - 15272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23164	X	23164	-0-	-0-	-0-	614	1	22117	2	Y	394	277	1			317
							433	9									
04	20760	X	20490	-0-	-270	-0-	20075	2	415	9	Y	377	289	1	1	8	404
05	20066	X	20066	-0-	-0-	-0-	19689	2	377	9	Y	343	449	1			298
06	22410	X	15275	-0-	-7135	-0-	14970	2	305	9	Y	277	226	1			349
07	23157	X	17907	-0-	-5250	-0-	17728	2	179	9	Y	163	233	1	1	8	278
08	23064	X	16645	-0-	-6419	-0-	16598	2	47	9	Y	43	41	1	2	8	278

BUFFALO 55-5-39 WELL #: 1H RRCID -> 276205 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9434 - 14085

03	17422	X	15402	-0-	-2020	-0-	15084	2	8	4	N	282	371	1			320
							310	9									
04	16860	X	14946	-0-	-1914	-0-	14642	2	7	4	N	270	181	1			409
							297	9									
05	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	12459	2	38	4	N	293	371	1			331
							322	9									
06	14910	X	13729	-0-	-1181	-0-	13256	2	158	4	N	286	367	1			250
							315	9									
07	15608	X	15608	-0-	-0-	-0-	15344	2	13	4	N	228	184	1			294
							251	9									
08	15438	X	12008	-0-	-3430	-0-	11722	2	1	4	N	259	184	1	38	8	331
							285	9									

STATE GATEWAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 279412 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9653 - 16055

03	69	X	-0-	-0-	-69	-0-					N	1					284
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283182 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10697 - 17959

03	22258	X	20018	-0-	-2240	-0-	28	1	17479	2	Y	2280	2189	0	79	1	85
							3	4	2508	9			1	8			
04	18930	X	17607	-0-	-1323	-0-	28	1	15121	2	Y	2225	2148	0	67	1	89
							10	4	2448	9			6	8			
05	19561	X	19007	-0-	-554	-0-	25	1	16467	2	Y	2285	2182	0	59	1	131
							1	4	2514	9			2	8			
06	19380	X	18257	-0-	-1123	-0-	23	1	15912	2	Y	2110	2086	0	37	1	118
							1	4	2321	9							
07	20026	X	19374	-0-	-652	-0-	25	1	16963	2	Y	2168	2133	0	33	1	116
							1	4	2385	9			4	8			
*08	20198	X	20198	-0-	-0-	-0-	105	1	17472	2	Y	2366	2287	0	40	1	134
							18	4	2603	9			21	8			

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 283183 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10517 - 17683

03	20615	X	18364	-0-	-2251	-0-	27	1	15374	2	Y	2691	2608	0	70	1	101
							3	4	2960	9			1	8			
04	20310	X	17728	-0-	-2582	-0-	28	1	14701	2	Y	2717	2636	0	66	1	110
							10	4	2989	9			6	8			
05	20987	X	18561	-0-	-2426	-0-	25	1	15686	2	Y	2590	2488	0	62	1	148
							1	4	2849	9			2	8			
06	20310	X	18539	-0-	-1771	-0-	23	1	15729	2	Y	2533	2499	0	40	1	142
							1	4	2786	9							
*07	18888	X	18888	-0-	-0-	-0-	24	1	15837	2	Y	2751	2707	0	34	1	148
							1	4	3026	9			4	8			
*08	19931	X	19931	-0-	-0-	-0-	103	1	16825	2	Y	2714	2647	0	42	1	154
							18	4	2985	9			19	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 2302 RRCID -> 283303 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 13502 PERF.10147 - 13401

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

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1404H RRCID -> 283304 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10408 PERF.10532 - 15530

03	14333 X	14333	-0-	-0-	-0-	13963	2	3	4	Y	334	244	1			352
						367	9									
04	12690 X	11333	-0-	-1357	-0-	10895	2	9	4	Y	390	383	1	1	8	358
						429	9									
05	13113 X	10476	-0-	-2637	-0-	9951	2	6	4	Y	472	391	1			439
						519	9									
06	13860 X	8748	-0-	-5112	-0-	8321	2	14	4	Y	375	562	1			252
						413	9									
07	14322 X	9288	-0-	-5034	-0-	8677	2	24	4	Y	534	417	1	1	8	368
						587	9									
08	14322 X	8830	-0-	-5492	-0-	8365	2	5	4	Y	418	380	1	4	8	402
						460	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 303H RRCID -> 283305 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10785 - 15593

03	18635 X	18635	-0-	-0-	-0-	17903	2	732	9	Y	665	442	1			489
04	17370 X	16219	-0-	-1151	-0-	15539	2	680	9	Y	618	661	1	1	8	445
05	17949 X	16041	-0-	-1908	-0-	15423	2	618	9	Y	562	537	1			470
06	18030 X	16735	-0-	-1295	-0-	16168	2	567	9	Y	515	727	1			258
07	18631 X	15843	-0-	-2788	-0-	15210	2	633	9	Y	575	542	1	1	8	290
08	18631 X	17453	-0-	-1178	-0-	16852	2	601	9	Y	546	331	1	5	8	500

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1401H RRCID -> 283306 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 10888 PERF.11007 - 16005

03	21608 X	21608	-0-	-0-	-0-	20918	2	5	4	Y	623	450	1			415
						685	9									
04	19230 X	19148	-0-	-82	-0-	18820	2	16	4	Y	284	261	1	1	8	437
						312	9									
05	19871 X	19419	-0-	-452	-0-	19109	2	11	4	Y	272	249	1			460
						299	9									
06	20910 X	18238	-0-	-2672	-0-	17975	2	31	4	Y	211	397	1			274
						232	9									
07	21607 X	19444	-0-	-2163	-0-	19020	2	52	4	Y	338	95	1	1	8	516
						372	9									
08	21607 X	21377	-0-	-230	-0-	21122	2	14	4	Y	219	417	1	5	8	313
						241	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1402H RRCID -> 283307 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10206 - 14701

03	13237 X	12641	-0-	-596	-0-	11438	2	3	4	Y	1091	1077	1			348
						1200	9									
04	12450 X	8689	-0-	-3761	-0-	7780	2	6	4	Y	821	717	1	1	8	451
						903	9									
05	12524 X	12352	-0-	-172	-0-	11407	2	7	4	Y	853	763	1			541
						938	9									
06	12240 X	11350	-0-	-890	-0-	10438	2	18	4	Y	813	919	1			435
						894	9									
07	12648 X	11503	-0-	-1145	-0-	10392	2	29	4	Y	984	1153	1	1	8	265
						1082	9									
08	12648 X	1068	-0-	-11580	-0-	593	2	475	9	Y	432	361	1	4	8	332

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1403H RRCID -> 283308 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 10123 PERF.10277 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11160	X	10228	-0-	-932	-0-	9284	2	2	4	Y	856	1314	1			371
							942	9									
04	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	10154	2	8	4	Y	955	931	1	1	8	394
							1051	9									
05	11284	X	11009	-0-	-275	-0-	10020	2	6	4	Y	894	777	1			511
							983	9									
06	10920	X	8939	-0-	-1981	-0-	8234	2	14	4	Y	628	734	1			405
							691	9									
07	11594	X	10572	-0-	-1022	-0-	9534	2	26	4	Y	920	922	1	1	8	402
							1012	9									
08	11594	X	11354	-0-	-240	-0-	10459	2	7	4	Y	807	743	1	5	8	461
							888	9									

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 302H RRCID -> 283309 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 15108

03	21359	X	19413	-0-	-1946	-0-	17752	2	1661	9	Y	1510	1474	1			637
04	20130	X	16802	-0-	-3328	-0-	15056	2	1746	9	Y	1587	1501	1	2	8	721
05	20801	X	16519	-0-	-4282	-0-	14997	2	1522	9	Y	1384	1610	1			495
06	19620	X	18034	-0-	-1586	-0-	16426	2	1608	9	Y	1462	1447	1			510
07	19406	X	7968	-0-	-11438	-0-	7251	2	717	9	Y	652	548	1			614
*08	19999	X	19999	-0-	-0-	-0-	18012	2	1987	9	Y	1806	1460	1	8	8	952

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2102H RRCID -> 283310 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10700 - 15500

03	28179	X	9245	-0-	-18934	-0-	7619	2	1626	9	Y	1478	1828	1	1	8	621
04	17550	X	8990	-0-	-8560	-0-	7752	2	1238	9	Y	1125	910	1	4	8	832
05	18135	X	8162	-0-	-9973	-0-	6976	2	1186	9	Y	1078	1068	1	1	8	841
06	14906	X	14906	-0-	-0-	-0-	13138	2	1768	9	Y	1607	1992	1			456
*07	17565	X	17565	-0-	-0-	-0-	15485	2	2080	9	Y	1891	1428	1	4	8	915
*08	19266	X	19266	-0-	-0-	-0-	16241	2	3025	9	Y	2750	2530	1	19	8	1116

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 1001H RRCID -> 283311 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 10239 PERF.10280 - 14400

03	14508	X	11509	-0-	-2999	-0-	390	1	10442	2	Y	615	403	1			411
							677	9									
04	14040	X	9891	-0-	-4149	-0-	9277	2	614	9	Y	558	596	1	1	8	372
05	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	9948	2	648	9	Y	589	598	1			363
06	12178	X	12178	-0-	-0-	-0-	11531	2	647	9	Y	588	576	1			375
*07	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	12721	2	611	9	Y	555	399	1	1	8	530
08	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					Y	80	369	1	2	8	239

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1501H RRCID -> 283314 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 10457 PERF.11520 - 16410

03	7936	X	7584	-0-	-352	-0-	6265	2	1319	9	Y	1199	1168	0	21	1	54
04	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	5776	2	1046	9	Y	951	940	0	20	1	44
													1	8			
05	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	5855	2	997	9	Y	906	806	0	16	1	128
*06	7350	X	6465	-0-	-885	-0-	5479	2	986	9	Y	896	948	0	12	1	64
*07	7595	X	6502	-0-	-1093	-0-	5566	2	936	9	Y	851	811	0	10	1	93
													1	8			
08	7254	X	6570	-0-	-684	-0-	5565	2	1005	9	Y	914	938	0	12	1	51
													6	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1601H RRCID -> 283334 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10654 - 17794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26248	X	26248	-0-	-0-	-0-	22687	2	3561	9	Y	3237	3135	0	98	1	47
													1	8			
04	25502	X	25502	-0-	-0-	-0-	22097	2	3405	9	Y	3095	2961	0	96	1	79
													6	8			
05	30702	X	30702	-0-	-0-	-0-	26959	2	3743	9	Y	3403	3237	0	95	1	149
													1	8			
06	27091	X	27091	-0-	-0-	-0-	23761	2	3330	9	Y	3027	2913	0	220	1	43
07	29247	X	29247	-0-	-0-	-0-	25782	2	3465	9	Y	3150	3085	0	47	1	58
													3	8			
08	30690	X	28245	-0-	-2445	-0-	24870	2	3375	9	Y	3068	2962	0	53	1	98
													13	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
03	26133	X	23566	-0-	-2567	-0-	22925	2	5	4	Y	578	470	1			502
							636	9									
04	24660	X	23283	-0-	-1377	-0-	22703	2	19	4	Y	510	638	1	1	8	373
							561	9									
05	25482	X	23458	-0-	-2024	-0-	22926	2	13	4	Y	472	269	1			576
							519	9									
06	24540	X	22416	-0-	-2124	-0-	21970	2	38	4	Y	371	211	1			736
							408	9									
07	24056	X	20885	-0-	-3171	-0-	20401	2	56	4	Y	389	267	1	1	8	857
							428	9									
08	24056	X	22584	-0-	-1472	-0-	22189	2	14	4	Y	346	233	1	5	8	965
							381	9									

STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283337 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 10416 PERF.11025 - 17950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17360	X	14233	-0-	-3127	-0-	32	1	11923	2	Y	2068	1950	0	89	1	76
							3	4	2275	9			2	8			
04	19048	X	19048	-0-	-0-	-0-	38	1	16449	2	Y	2316	2171	0	122	1	91
							13	4	2548	9			8	8			
05	19436	X	19436	-0-	-0-	-0-	32	1	17007	2	Y	2178	2069	0	74	1	124
							1	4	2396	9			2	8			
06	16800	X	16446	-0-	-354	-0-	26	1	14496	2	Y	1748	1735	0	40	1	97
							1	4	1923	9							
07	20161	X	20161	-0-	-0-	-0-	31	1	17738	2	Y	2174	2109	0	42	1	116
							1	4	2391	9			4	8			
08	19685	X	17330	-0-	-2355	-0-	123	1	15042	2	Y	1949	1897	0	41	1	110
							21	4	2144	9			17	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 205H RRCID -> 283341 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10930 - 15931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25854	X	1068	-0-	-24786	-0-	981	2	87	9	Y	79	200	0	4	1	14
04	22950	X	22492	-0-	-458	-0-	19519	2	2973	9	Y	2703	2475	0	75	1	165
													2	8			
05	20212	X	11574	-0-	-8638	-0-	10185	2	1389	9	Y	1263	1236	0	34	1	158
06	19560	X	12050	-0-	-7510	-0-	9852	2	2198	9	Y	1998	2007	0	21	1	128
07	23250	X	-0-	-0-	-23250	-0-					Y	-0-					128
08	23250	X	12099	-0-	-11151	-0-	10001	2	2098	9	Y	1907	1903	0	21	1	100
													11	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 210H RRCID -> 283342 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10863 - 20329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32023	X	13436	-0-	-18587	-0-	11780	2	1656	9	Y	1505	1292	0	55	1	246
04	40037	X	40037	-0-	-0-	-0-	34901	2	5136	9	Y	4669	4448	0	157	1	307
													3	8			
05	32023	X	10932	-0-	-21091	-0-	9539	2	1393	9	Y	1266	1370	0	35	1	167
													1	8			
06	30990	X	54	-0-	-30936	-0-	45	2	9	9	Y	8	173	0	2	1	-0-
07	32023	X	1736	-0-	-30287	-0-	1312	2	7	4	Y	379	370	0	3	1	5
							417	9					1	8			
08	41385	X	25167	-0-	-16218	-0-	21253	2	56	4	Y	3507	3357	0	49	1	73
							3858	9					33	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 212H RRCID -> 283343 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10751 - 20250

03	24800	X	1847	-0-	-22953	-0-	1508	2	339	9	Y	308	340	0	7	1	51
04	24000	X	12509	-0-	-11491	-0-	10726	2	1783	9	Y	1621	1515	0	49	1	107
													1	8			
05	24800	X	8153	-0-	-16647	-0-	6978	2	1175	9	Y	1068	1009	0	24	1	142
06	24000	X	488	-0-	-23512	-0-	333	2	5	4	Y	136	270	0	3	1	5
							150	9									
07	24800	X	102	-0-	-24698	-0-	77	2	1	4	Y	22	27	0			-0-
							24	9									
08	12927	X	62	-0-	-12865	-0-	7	2	12	4	Y	39	38	0			1
							43	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1104H RRCID -> 283344 COMPL. DATE 04/17/2014 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11029 - 16028

03	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					Y	135	119	0			131
04	10299	X	10299	-0-	-0-	-0-	9669	2	630	9	Y	573	586	0	40	1	78
05	16182	X	3827	-0-	-12355	-0-	3575	2	252	9	Y	229	251	0	12	1	44
06	15660	X	813	-0-	-14847	-0-	710	2	103	9	Y	94	118	0	2	1	18
07	16182	X	-0-	-0-	-16182	-0-					Y	-0-	2	0			16
08	10633	X	311	-0-	-10322	-0-	255	2	56	9	Y	51	57	0	1	1	8
													1	8			

LINK VJ RANCH 11-14 WELL #: 1H RRCID -> 283479 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11536 - 21356

03	36119	X	36119	-0-	-0-	-0-	28606	2	7513	9	Y	6830	6676	1			349
04	37489	X	37489	-0-	-0-	-0-	30377	2	7112	9	Y	6465	6525	1			289
05	37339	X	37339	-0-	-0-	-0-	30224	2	7115	9	Y	6468	6449	1	3	8	305
06	34140	X	33167	-0-	-973	-0-	26940	2	61	4	Y	5605	5713	1			197
							6166	9									
07	35278	X	34893	-0-	-385	-0-	28265	2	6628	9	Y	6025	5932	1			290
08	31713	X	28316	-0-	-3397	-0-	23060	2	1	4	Y	4777	4816	1			251
							5255	9									

LINK VJ RANCH 23-11 B WELL #: 2H RRCID -> 283488 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 11191 PERF.11599 - 21406

03	18530	X	18530	-0-	-0-	-0-	14857	2	3673	9	Y	3339	3309	1			173
04	17250	X	16242	-0-	-1008	-0-	12704	2	3538	9	Y	3216	3242	1			147
05	17825	X	17771	-0-	-54	-0-	13997	2	3774	9	Y	3431	3410	1	1	8	167
06	18384	X	18384	-0-	-0-	-0-	14598	2	54	4	Y	3393	3439	1			121
							3732	9									
07	20216	X	20216	-0-	-0-	-0-	16121	2	4095	9	Y	3723	3662	1			182
*08	21562	X	21562	-0-	-0-	-0-	17507	2	4055	9	Y	3686	3671	1			197

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1101H RRCID -> 283592 COMPL. DATE 10/03/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11078 - 15741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21251	X	21251	-0-	-0-	-0-	19889	2	23	4	N	1217	1209	1			402
							1339	9									
04	12570	X	10059	-0-	-2511	-0-	9048	2	25	4	N	896	786	1	1	8	511
							986	9									
05	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	10028	2	148	4	N	949	781	1	1	8	678
							1044	9									
06	14040	X	13883	-0-	-157	-0-	12422	2	61	4	N	1273	1320	1			631
							1400	9									
07	14508	X	13716	-0-	-792	-0-	12509	2	34	4	N	1066	1157	1	1	8	539
							1173	9									
08	14508	X	10438	-0-	-4070	-0-	9437	2	107	4	N	813	760	1	3	8	589
							894	9									

STATE APACHE 57 WELL #: 1106H RRCID -> 283593 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10630 - 15445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12951	X	12951	-0-	-0-	-0-	10309	2	2642	9	Y	2402	2132	0	40	1	321
													1	8			
04	17085	X	17085	-0-	-0-	-0-	13756	2	3329	9	Y	3026	2971	0	52	1	322
													2	8			
05	14005	X	14005	-0-	-0-	-0-	11402	2	2603	9	Y	2366	2335	0	35	1	317
													1	8			
06	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	6598	2	1280	9	Y	1164	1318	0	84	1	79
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
*08	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	3014	2	1150	9	Y	1045	995	0	6	1	118
													5	8			

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
03	15931	X	15931	-0-	-0-	-0-	14015	2	1916	9	Y	1742	1543	0	62	1	228
													1	8			
04	15030	X	14065	-0-	-965	-0-	11978	2	2087	9	Y	1897	1872	0	52	1	200
													1	8			
05	17884	X	17884	-0-	-0-	-0-	15795	2	2089	9	Y	1899	1797	0	49	1	252
													1	8			
06	15420	X	13162	-0-	-2258	-0-	12077	2	1085	9	Y	986	1089	0	83	1	66
07	15934	X	-0-	-0-	-15934	-0-					Y	-0-					66
08	17887	X	12021	-0-	-5866	-0-	10173	2	1848	9	Y	1680	1531	0	20	1	189
													6	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
03	7812	X	2699	-0-	-5113	-0-	2601	2	98	9	Y	89	2	0	10	1	77
04	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	7970	2	575	9	Y	523	497	0	31	1	72
05	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	8030	2	487	9	Y	443	405	0	26	1	84
06	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7002	2	441	9	Y	401	394	0	16	1	75
07	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	1	8	0			68
*08	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	9943	2	626	9	Y	569	525	0	22	1	86
													4	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE FIREFLY 24 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 283636 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10326 - 17191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32302	X	10268	-0-	-22034	-0-	8606	2	2	4	N	1509	1517	1			344
							1660	9									
04	31530	X	13258	-0-	-18272	-0-	11246	2	8	4	N	1822	1909	1			257
							2004	9									
05	32581	X	11471	-0-	-21110	-0-	10098	2	3	4	N	1245	1296	1	10	8	196
							1370	9									
06	31530	X	13024	-0-	-18506	-0-	11651	2	8	4	N	1241	1168	1			269
							1365	9									
07	13702	X	12716	-0-	-986	-0-	11294	2	1422	9	N	1293	1149	1			413
*08	14872	X	14872	-0-	-0-	-0-	13328	2	1544	9	N	1404	1357	1			460

STATE APACHE 57 WELL #: 1110H RRCID -> 283639 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10780 - 16037

03	12967	X	12967	-0-	-0-	-0-	11764	2	1203	9	Y	1094	1013	0	41	1	143
													1	8			
04	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	10234	2	1225	9	Y	1114	1106	0	33	1	117
													1	8			
05	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	9426	2	1273	9	Y	1157	1094	0	25	1	154
													1	8			
06	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	8355	2	1165	9	Y	1059	1069	0	72	1	72
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
*08	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6952	2	18	9	Y	16	72	0	12	1	-0-
													4	8			

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1504H RRCID -> 283662 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10903 - 15790

03	24924	X	23994	-0-	-930	-0-	20569	2	3425	9	Y	3114	2998	0	91	1	138
													1	8			
04	26310	X	23678	-0-	-2632	-0-	20423	2	3255	9	Y	2959	2864	0	94	1	134
													5	8			
05	27187	X	22910	-0-	-4277	-0-	20259	2	2651	9	Y	2410	2131	0	76	1	336
													1	8			
06	26310	X	24400	-0-	-1910	-0-	21707	2	2693	9	Y	2448	2559	0	52	1	173
07	24459	X	24083	-0-	-376	-0-	21399	2	2684	9	Y	2440	2301	0	44	1	266
													2	8			
08	23870	X	22601	-0-	-1269	-0-	20113	2	2488	9	Y	2262	2346	0	47	1	126
													9	8			

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 301H RRCID -> 283687 COMPL. DATE 10/09/2013 TOTAL DEPTH 9986 PERF.10116 - 14611

03	14508	X	8396	-0-	-6112	-0-	7402	2	994	9	N	904	781	1			332
04	13530	X	-0-	-0-	-13530	-0-					N	-0-					332
05	12059	X	11845	-0-	-214	-0-	10206	2	1639	9	N	1490	1333	1	1	8	488
06	11670	X	9296	-0-	-2374	-0-	8226	2	1070	9	N	973	954	1			507
07	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	10108	2	1247	9	N	1134	1124	1	1	8	516
*08	16341	X	16341	-0-	-0-	-0-	14747	2	1594	9	N	1449	1489	1	7	8	469

STATE APACHE 57 WELL #: 1611H RRCID -> 283710 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10933 - 16243

03	27373	X	24673	-0-	-2700	-0-	20154	2	4519	9	Y	4108	4037	0	77	1	60
													1	8			
04	25260	X	20643	-0-	-4617	-0-	16813	2	3830	9	Y	3482	3387	0	58	1	91
													6	8			
05	28553	X	28553	-0-	-0-	-0-	23451	2	2	4	Y	4636	4452	0	65	1	205
							5100	9					5	8			
06	32367	X	32367	-0-	-0-	-0-	26779	2	5588	9	Y	5080	4866	0	347	1	72
07	27063	X	20362	-0-	-6701	-0-	16787	2	3575	9	Y	3250	3220	0	35	1	60
													7	8			
08	28551	X	18051	-0-	-10500	-0-	14780	2	3271	9	Y	2974	2875	0	36	1	95
													28	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	23622	X	20170	-0-	-3452	-0-	560	1	15974	2	Y	3258	3155	0	73	1	116
							52	4	3584	9			1	8			
04	18304	X	18304	-0-	-0-	-0-	527	1	14716	2	Y	2743	2689	0	56	1	109
							44	4	3017	9			5	8			
05	20529	X	20529	-0-	-0-	-0-	543	1	16750	2	Y	2942	2863	0	51	1	136
							3236	9					1	8			
06	23271	X	23271	-0-	-0-	-0-	583	1	18878	2	Y	3452	3392	0	48	1	148
							13	4	3797	9							
07	22497	X	22497	-0-	-0-	-0-	609	1	18265	2	Y	3292	3272	0	39	1	125
							2	4	3621	9			4	8			
08	20429	X	19717	-0-	-712	-0-	590	1	16123	2	Y	2721	2624	0	40	1	164
							11	4	2993	9			18	8			

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
03	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	329	1	3819	2	Y	1347	1326	0	1	1	49
							32	4	1482	9			1	8			
04	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	370	1	6031	2	Y	1796	1747	0	22	1	72
							32	4	1976	9			4	8			
05	13277	X	13277	-0-	-0-	-0-	397	1	10508	2	Y	2156	2096	0	31	1	100
							2372	9					1	8			
06	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	333	1	6204	2	Y	1719	1727	0	18	1	74
							8	4	1891	9							
*07	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	342	1	5323	2	Y	1657	1654	0	12	1	63
							1	4	1823	9			2	8			
08	13237	X	6406	-0-	-6831	-0-	343	1	4494	2	Y	1420	1376	0	12	1	86
							7	4	1562	9			9	8			

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 283953 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10653 - 20410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43307	X	35012	-0-	-8295	-0-	31984	2	3028	9	Y	2753	2768	1	1	8	69
04	41250	X	10443	-0-	-30807	-0-	9475	2	968	9	Y	880	928	1	1	8	20
05	42625	X	-0-	-0-	-42625	-0-					Y	-0-	20	1			-0-
06	37770	X	6796	-0-	-30974	-0-	6124	2	672	9	Y	611	574	1			37
07	35743	X	33609	-0-	-2134	-0-	30476	2	3133	9	Y	2848	2749	1	3	8	133
08	26815	X	25899	-0-	-916	-0-	23535	2	2364	9	Y	2149	2187	1	7	8	88

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 283955 COMPL. DATE 10/12/2017 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10550 - 20285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24025	X	7948	-0-	-16077	-0-	6682	2	1266	9	Y	1151	1159	1			30
04	20400	X	3331	-0-	-17069	-0-	2267	2	1064	9	Y	967	974	1	1	8	22
05	11160	X	6815	-0-	-4345	-0-	5431	2	1384	9	Y	1258	1229	1	1	8	50
06	9300	X	7656	-0-	-1644	-0-	6401	2	1255	9	Y	1141	1121	1			70
*07	7936	X	6521	-0-	-1415	-0-	5355	2	1166	9	Y	1060	1078	1	2	8	50
08	7936	X	5606	-0-	-2330	-0-	4615	2	26	4	Y	877	886	1	5	8	36
							965	9									

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 284039 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10299 - 20175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65906	X	61190	-0-	-4716	-0-	56530	2	176	4	Y	4076	4074	1			112
							4484	9									
04	61170	X	56439	-0-	-4731	-0-	52383	2	4056	9	Y	3687	3628	1	62	8	109
05	57722	X	52930	-0-	-4792	-0-	48837	2	4093	9	Y	3721	3526	1	159	8	145
06	66780	X	50508	-0-	-16272	-0-	47068	2	3440	9	Y	3127	3080	1			192
07	69006	X	51355	-0-	-17651	-0-	47609	2	3746	9	Y	3405	3497	1			100
08	68913	X	35358	-0-	-33555	-0-	32606	2	2752	9	Y	2502	2385	1	140	8	77

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAYFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284093 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10034 PERF.10300 - 17386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35085 X	35085	-0-	-0-	-0-	30981	2	96	4	Y	3644	3631	1			104
						4008	9									
04	31740 X	21229	-0-	-10511	-0-	19235	2	1994	9	Y	1813	1817	1	46	8	54
05	32798 X	19171	-0-	-13627	-0-	17519	2	1652	9	Y	1502	1383	1	116	8	57
06	35250 X	18665	-0-	-16585	-0-	17348	2	1317	9	Y	1197	1180	1			74
07	36425 X	19257	-0-	-17168	-0-	17555	2	1702	9	Y	1547	1575	1			46
08	32984 X	19658	-0-	-13326	-0-	17964	2	1694	9	Y	1540	1390	1	150	8	46

STATE APACHE 57 XL6 WELL #: 1506H RRCID -> 284118 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10936 - 20608

03	56916 X	56916	-0-	-0-	-0-	148	1	50636	2	Y	5486	5209	0	163	1	193
						97	4	6035	9			1	8			
04	46595 X	46595	-0-	-0-	-0-	113	1	41117	2	Y	4806	4671	0	132	1	189
						78	4	5287	9			7	8			
05	49244 X	49244	-0-	-0-	-0-	117	1	43759	2	Y	4879	4671	0	173	1	222
						1	4	5367	9			2	8			
06	49530 X	45078	-0-	-4452	-0-	125	1	40019	2	Y	4467	4397	0	102	1	190
						20	4	4914	9							
*07	51181 X	44471	-0-	-6710	-0-	151	1	39706	2	Y	4192	4135	0	85	1	158
						3	4	4611	9			4	8			
08	49786 X	42843	-0-	-6943	-0-	150	1	38261	2	Y	4013	3818	0	95	1	240
						18	4	4414	9			18	8			

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284362 COMPL. DATE 12/04/2017 TOTAL DEPTH 10049 PERF.10355 - 20704

03	39773 X	37442	-0-	-2331	-0-	34204	2	107	4	Y	2846	2844	1			79
						3131	9									
04	37950 X	33695	-0-	-4255	-0-	31059	2	2636	9	Y	2396	2366	1	38	8	71
05	39215 X	33270	-0-	-5945	-0-	30623	2	2647	9	Y	2406	2284	1	99	8	94
06	40560 X	31483	-0-	-9077	-0-	29257	2	2226	9	Y	2024	1994	1			124
07	41912 X	32995	-0-	-8917	-0-	30549	2	2446	9	Y	2224	2283	1			65
08	42966 X	32219	-0-	-10747	-0-	29672	2	2547	9	Y	2315	2183	1	126	8	71

STATE MERCURY 7 WELL #: 18H RRCID -> 284459 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12699 - 17076

03	20565 X	20565	-0-	-0-	-0-	16870	2	3695	9	Y	3359	3382	0	34	1	146
												1	8			
04	19265 X	19265	-0-	-0-	-0-	15941	2	3324	9	Y	3022	3014	0	18	1	136
05	21141 X	21141	-0-	-0-	-0-	17501	2	3640	9	Y	3309	3254	0	19	1	139
												33	8			
06	20096 X	20096	-0-	-0-	-0-	16735	2	3361	9	Y	3055	3064	0	17	1	113
07	18696 X	18696	-0-	-0-	-0-	15746	2	2950	9	Y	2682	2636	0	7	1	152
08	20274 X	17258	-0-	-3016	-0-	14257	2	3001	9	Y	2728	2683	0	5	1	145
												47	8			

STATE APACHE 57 XL1 WELL #: 1501H RRCID -> 284605 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 10299 PERF.10488 - 20259

03	29078 X	28381	-0-	-697	-0-	71	1	24412	2	Y	3544	3417	0	93	1	125
						3898	9					2	8			
04	31848 X	31848	-0-	-0-	-0-	76	1	27764	2	Y	3644	3508	0	106	1	143
						4008	9					12	8			
05	30091 X	30091	-0-	-0-	-0-	71	1	26655	2	Y	3059	2947	0	113	1	139
						3365	9					3	8			
06	27480 X	20459	-0-	-7021	-0-	55	1	17784	2	Y	2382	2371	0	49	1	101
						2620	9									
07	30814 X	25681	-0-	-5133	-0-	87	1	22874	2	Y	2473	2422	0	52	1	93
						2720	9					7	8			
08	30845 X	21472	-0-	-9373	-0-	74	1	19009	2	Y	2158	2042	0	51	1	128
						15	4	2374	9			30	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
03	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	17	1	5707	2	Y	1133	1110	0	16	1	41
							35	4	1246	9							
04	7388	X	7388	-0-	-0-	-0-	17	1	6225	2	Y	1013	995	0	18	1	40
							32	4	1114	9			1	8			
05	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	18	1	6771	2	Y	1114	1087	0	15	1	52
							1225	9									
*06	6780	X	6295	-0-	-485	-0-	18	1	5650	2	Y	564	577	0	15	1	24
							7	4	620	9							
07	7285	X	5640	-0-	-1645	-0-	19	1	5092	2	Y	480	474	0	11	1	18
							1	4	528	9			1	8			
08	8029	X	4670	-0-	-3359	-0-	17	1	4428	2	Y	198	191	0	11	1	11
							7	4	218	9			3	8			

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 37H RRCID -> 284639 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 12947 PERF.12793 - 16409

03	23622	X	21948	-0-	-1674	-0-	19026	2	2922	9	Y	2656	2664	0	44	1	124
													1	8			
04	22860	X	21173	-0-	-1687	-0-	18394	2	2779	9	Y	2526	2454	0	29	1	167
05	23343	X	22328	-0-	-1015	-0-	19520	2	2808	9	Y	2553	2429	0	30	1	193
													68	8			
*06	21550	X	21550	-0-	-0-	-0-	18980	2	2570	9	Y	2336	2376	0	22	1	130
													1	8			
07	21948	X	21440	-0-	-508	-0-	19014	2	2426	9	Y	2205	2176	0	10	1	149
*08	21029	X	21029	-0-	-0-	-0-	18444	2	2585	9	Y	2350	2223	0	7	1	186
													83	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1108H RRCID -> 284644 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10809 - 15782

03	14632	X	9102	-0-	-5530	-0-	23	1	7593	2	Y	1300	1227	0	30	1	46
							56	4	1430	9			1	8			
04	16441	X	16441	-0-	-0-	-0-	38	1	13850	2	Y	2264	2158	0	57	1	89
							63	4	2490	9			6	8			
05	14632	X	4213	-0-	-10419	-0-	9	1	3276	2	Y	844	882	0	11	1	39
							928	9					1	8			
*06	13320	X	-0-	-0-	-13320	-0-					Y	2	41	0			-0-
07	16988	X	-0-	-0-	-16988	-0-					Y	-0-					-0-
08	16988	X	700	-0-	-16288	-0-	1	1	266	2	Y	349	324	0	1	1	21
							49	4	384	9			3	8			

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284836 COMPL. DATE 03/05/2018 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10909 - 20661

03	40428	X	40428	-0-	-0-	-0-	33227	2	7201	9	Y	6546	6402	0	155	1	101
													2	8			
04	38700	X	38292	-0-	-408	-0-	31395	2	6897	9	Y	6270	6115	0	152	1	100
													4	8			
05	39339	X	36328	-0-	-3011	-0-	30191	2	6137	9	Y	5579	5460	0	119	1	98
													2	8			
06	38700	X	26996	-0-	-11704	-0-	22579	2	4417	9	Y	4015	4018	0	57	1	38
07	39990	X	32010	-0-	-7980	-0-	27422	2	4588	9	Y	4171	3994	0	59	1	153
													3	8			
08	35867	X	33480	-0-	-2387	-0-	27685	2	5795	9	Y	5268	5237	0	68	1	98
													18	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
03	51646	X	15464	-0-	-36182	-0-	11339	2	4125	9	Y	3750	3604	0	141	1	9
													8	8			
04	49980	X	17992	-0-	-31988	-0-	13398	2	4594	9	Y	4176	3904	0	234	1	31
													16	8			
05	40176	X	19744	-0-	-20432	-0-	15124	2	4620	9	Y	4200	4089	0	109	1	30
													3	8			
*06	19789	X	19789	-0-	-0-	-0-	15086	2	4703	9	Y	4275	4240	0	52	1	13
07	22916	X	22916	-0-	-0-	-0-	17341	2	5575	9	Y	5068	4995	0	35	1	44
													7	8			
08	15438	X	NO RPT	-0-	-15438	-0-					Y	NO RPT					44

STATE APACHE 57 WELL #: 101H RRCID -> 284914 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10586 PERF.10441 - 15325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19406	X	5921	-0-	-13485	-0-	4940	2	981	9	Y	892	792	0	22	1	148
04	18780	X	11516	-0-	-7264	-0-	9802	2	1714	9	Y	1558	1564	0	38	1	103
													1	8			
05	19406	X	8837	-0-	-10569	-0-	7669	2	1168	9	Y	1062	1000	0	24	1	141
*06	18780	X	5994	-0-	-12786	-0-	5122	2	22	4	Y	773	866	0	19	1	29
							850	9									
07	12648	X	-0-	-0-	-12648	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
08	11904	X	8944	-0-	-2960	-0-	7509	2	18	4	Y	1288	1243	0	15	1	27
							1417	9					3	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 102H RRCID -> 284957 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10490 - 15374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5456	X	3601	-0-	-1855	-0-	2675	2	926	9	Y	842	717	0	12	1	141
04	5280	X	4499	-0-	-781	-0-	3579	2	920	9	Y	836	905	0	15	1	56
													1	8			
05	5456	X	4347	-0-	-1109	-0-	3510	2	837	9	Y	761	703	0	12	1	102
*06	5280	X	2074	-0-	-3206	-0-	1660	2	14	4	Y	364	444	0	8	1	14
							400	9									
07	4650	X	2	-0-	-4648	-0-	2	2			Y	-0-	14	0			-0-
08	4650	X	4014	-0-	-636	-0-	3136	2	14	4	Y	785	759	0	7	1	16
							864	9					3	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 204H RRCID -> 284962 COMPL. DATE 11/05/2015 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10870 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22382	X	7409	-0-	-14973	-0-	6501	2	908	9	Y	825	759	0	31	1	150
04	20790	X	9474	-0-	-11316	-0-	8150	2	1324	9	Y	1204	1241	0	39	1	73
													1	8			
05	21266	X	3533	-0-	-17733	-0-	3065	2	468	9	Y	425	432	0	13	1	53
06	20070	X	9955	-0-	-10115	-0-	8061	2	1894	9	Y	1722	1643	0	22	1	110
07	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-					Y	-0-					110
*08	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	8340	2	1818	9	Y	1653	1648	0	22	1	87
													6	8			

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
03	42346	X	36422	-0-	-5924	-0-	30932	2	5490	9	Y	4991	4859	0	152	1	76
													2	8			
04	40980	X	34835	-0-	-6145	-0-	29271	2	5564	9	Y	5058	4915	0	136	1	80
													3	8			
05	40269	X	39566	-0-	-703	-0-	33484	2	6082	9	Y	5529	5384	0	126	1	97
													2	8			
06	37140	X	31964	-0-	-5176	-0-	27321	2	4643	9	Y	4221	4212	0	66	1	40
07	36425	X	24606	-0-	-11819	-0-	20742	2	3864	9	Y	3513	3379	0	42	1	129
													3	8			
08	39153	X	34283	-0-	-4870	-0-	28904	2	5379	9	Y	4890	4841	0	68	1	91
													19	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1111H RRCID -> 285022 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10831 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	N	525	-0-	-1149	-0-	523	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	581	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE APACHE 57 WELL #: 1114H RRCID -> 285023 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10970 - 15981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13702	X	6998	-0-	-6704	-0-	5660	2	1338	9	Y	1216	1078	0	24	1	202
04	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	12402	2	1846	9	Y	1678	1723	0	45	1	111
													1	8			
05	13702	X	13484	-0-	-218	-0-	11879	2	1605	9	Y	1459	1341	0	35	1	194
*06	13260	X	4469	-0-	-8791	-0-	3704	2	19	4	Y	678	832	0	15	1	25
							746	9									
07	13702	X	-0-	-0-	-13702	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
*08	18790	X	18790	-0-	-0-	-0-	16525	2	29	4	Y	2033	1956	0	30	1	42
							2236	9					5	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1115H RRCID -> 285024 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10910 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	10331	2	905	9	Y	823	672	0	44	1	132
04	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	8391	2	937	9	Y	852	897	0	30	1	56
													1	8			
05	9530	X	9530	-0-	-0-	-0-	8597	2	933	9	Y	848	767	0	25	1	112
*06	12783	X	12783	-0-	-0-	-0-	12119	2	42	4	Y	565	628	0	28	1	21
							622	9									
07	8525	X	1	-0-	-8524	-0-	1	2			Y	-0-	21	0			-0-
*08	33607	X	33607	-0-	-0-	-0-	29860	2	43	4	Y	3367	3236	0	54	1	70
							3704	9					7	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1105H RRCID -> 285025 COMPL. DATE 04/20/2014 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10689 - 15648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13888	X	2342	-0-	-11546	-0-	2122	2	220	9	Y	200	166	0	10	1	185
04	13440	X	11895	-0-	-1545	-0-	10164	2	1731	9	Y	1574	1488	0	46	1	224
													1	8			
05	13888	X	11928	-0-	-1960	-0-	10407	2	1521	9	Y	1383	1297	0	38	1	271
													1	8			
06	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	7746	2	1089	9	Y	990	1051	0	20	1	190
07	12307	X	-0-	-0-	-12307	-0-					Y	-0-	19	0			171
08	12307	X	10247	-0-	-2060	-0-	8824	2	1423	9	Y	1294	1239	0	22	1	200
													4	8			

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
03	31000	X	2362	-0-	-28638	-0-	1982	2	380	9	Y	345	366	0	10	1	57
04	16320	X	7758	-0-	-8562	-0-	6523	2	1235	9	Y	1123	1073	0	32	1	74
													1	8			
05	20367	X	6694	-0-	-13673	-0-	5770	2	924	9	Y	840	785	0	17	1	112
06	19710	X	2929	-0-	-16781	-0-	1666	2	11	4	Y	1138	1192	0	15	1	43
							1252	9									
07	20367	X	1056	-0-	-19311	-0-	703	2	3	4	Y	318	356	0	1	1	4
							350	9									
*08	20780	X	20780	-0-	-0-	-0-	17527	2	41	4	Y	2920	2811	0	33	1	61
							3212	9					19	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE APACHE 57 WELL #: 202H RRCID -> 285121 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10944 - 15765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17143	X	13995	-0-	-3148	-0-	12457	2	1538	9	Y	1398	1141	0	56	1	254
04	16298	X	16298	-0-	-0-	-0-	14558	2	1740	9	Y	1582	1680	0	59	1	96
													1	8			
05	15376	X	14861	-0-	-515	-0-	13236	2	1625	9	Y	1477	1344	0	44	1	185
06	20549	X	20549	-0-	-0-	-0-	18647	2	1902	9	Y	1729	1764	0	40	1	110
07	16833	X	-0-	-0-	-16833	-0-					Y	-0-					110
*08	18377	X	18377	-0-	-0-	-0-	15703	2	2674	9	Y	2431	2378	0	32	1	128
													3	8			

STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 307H RRCID -> 285134 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9859 PERF.10162 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10664	X	6938	-0-	-3726	-0-	6078	2	860	9	Y	782	376	1	1	8	590
04	10320	X	4436	-0-	-5884	-0-	3744	2	692	9	Y	629	553	1	3	8	663
05	10664	X	2473	-0-	-8191	-0-	2122	2	351	9	Y	319	554	1	1	8	427
06	9450	X	3049	-0-	-6401	-0-	2493	2	556	9	Y	505	538	1			394
07	6944	X	4094	-0-	-2850	-0-	3467	2	627	9	Y	570	538	1	2	8	424
08	6944	X	2450	-0-	-4494	-0-	2185	2	265	9	Y	241	4	1	11	8	650

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 1502H RRCID -> 285135 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11700 - 16590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10354	X	10306	-0-	-48	-0-	9502	2	804	9	Y	731	683	0	46	1	31
04	10020	X	7594	-0-	-2426	-0-	6928	2	666	9	Y	605	584	0	24	1	27
													1	8			
05	8525	X	8308	-0-	-217	-0-	7598	2	710	9	Y	645	561	0	21	1	90
06	9960	X	8308	-0-	-1652	-0-	7548	2	760	9	Y	691	718	0	14	1	49
07	10292	X	6205	-0-	-4087	-0-	5632	2	573	9	Y	521	504	0	9	1	57
08	10292	X	7763	-0-	-2529	-0-	7301	2	462	9	Y	420	440	0	13	1	23
													1	8			

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2101H RRCID -> 285136 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10910 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17701	X	13055	-0-	-4646	-0-	10947	2	2108	9	Y	1916	2215	1			707
04	17130	X	14368	-0-	-2762	-0-	12590	2	1778	9	Y	1616	1641	1	3	8	679
05	12586	X	7959	-0-	-4627	-0-	6764	2	1195	9	Y	1086	1092	1			673
06	12630	X	10736	-0-	-1894	-0-	9140	2	1596	9	Y	1451	1791	1			333
07	14849	X	10598	-0-	-4251	-0-	8874	2	1724	9	Y	1567	1437	1	2	8	461
08	14849	X	9885	-0-	-4964	-0-	8385	2	1500	9	Y	1364	1281	1	8	8	536

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
03	15638	X	15638	-0-	-0-	-0-	13211	2	2427	9	Y	2206	2114	0	73	1	98
													1	8			
04	12750	X	11676	-0-	-1074	-0-	9634	2	2042	9	Y	1856	1826	0	39	1	85
													4	8			
05	15784	X	15784	-0-	-0-	-0-	13364	2	2420	9	Y	2200	1929	0	44	1	311
													1	8			
06	20461	X	20461	-0-	-0-	-0-	17325	2	3136	9	Y	2851	2922	0	37	1	203
07	19442	X	19442	-0-	-0-	-0-	16622	2	2820	9	Y	2564	2420	0	68	1	277
													2	8			
*08	17115	X	17115	-0-	-0-	-0-	14600	2	2515	9	Y	2286	2394	0	30	1	129
													10	8			

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285138 COMPL. DATE 08/19/2016 TOTAL DEPTH 10434 PERF.10772 - 17462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23219	X	21633	-0-	-1586	-0-	19095	2	2538	9	Y	2307	2314	1	1	8	59
04	24156	X	24156	-0-	-0-	-0-	21447	2	2709	9	Y	2463	2465	1	2	8	55
05	26306	X	26306	-0-	-0-	-0-	23393	2	2913	9	Y	2648	2598	1	1	8	104
06	21982	X	21982	-0-	-0-	-0-	19646	2	2336	9	Y	2124	2099	1			129
*07	24955	X	21690	-0-	-3265	-0-	19308	2	2382	9	Y	2165	2190	1	2	8	102
08	26319	X	21025	-0-	-5294	-0-	18737	2	2288	9	Y	2080	2089	1	7	8	86

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 285139 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10684 - 20365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28954	X	27000	-0-	-1954	-0-	24177	2	2823	9	Y	2566	2568	1	1	8	65
04	34665	X	34665	-0-	-0-	-0-	31860	2	2805	9	Y	2550	2557	1	2	8	56
05	43382	X	43382	-0-	-0-	-0-	40168	2	3214	9	Y	2922	2865	1	1	8	112
06	39306	X	39306	-0-	-0-	-0-	36215	2	3091	9	Y	2810	2753	1			169
07	35836	X	26447	-0-	-9389	-0-	23953	2	2494	9	Y	2267	2327	1	3	8	106
08	43369	X	27462	-0-	-15907	-0-	25155	2	2307	9	Y	2097	2108	1	9	8	86

EXCELSIOR 7 WELL #: 8H RRCID -> 285140 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12496 - 17290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11520	X	11520	-0-	-0-	-0-	9607	2	1913	9	Y	1739	1703	0	16	1	187
													1	8			
04	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	8992	2	2099	9	Y	1908	1931	0	10	1	154
05	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	9584	2	2358	9	Y	2144	2056	0	10	1	207
													25	8			
*06	10140	X	9133	-0-	-1007	-0-	7347	2	1786	9	Y	1624	1639	0	9	1	183
*07	10478	X	10289	-0-	-189	-0-	8167	2	2122	9	Y	1929	1877	0	4	1	231
08	10199	X	9863	-0-	-336	-0-	7739	2	2124	9	Y	1931	1876	0	3	1	256
													27	8			

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 304H RRCID -> 285143 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9770 - 14610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16120	X	14490	-0-	-1630	-0-	12928	2	1562	9	Y	1420	1394	1	1	8	301
04	14798	X	14798	-0-	-0-	-0-	12977	2	5	4	Y	1651	1562	1	3	8	387
							1816	9									
05	14880	X	12948	-0-	-1932	-0-	11840	2	1108	9	Y	1007	604	1	1	8	789
06	14010	X	9548	-0-	-4462	-0-	8528	2	1020	9	Y	927	1239	1			477
07	15283	X	3587	-0-	-11696	-0-	2685	2	902	9	Y	820	921	1	1	8	375
08	14942	X	7015	-0-	-7927	-0-	6037	2	58	4	Y	836	279	1	3	8	929
							920	9									

STATE PHILLIPS 56 WELL #: 305H RRCID -> 285144 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9755 - 14595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20130	X	20130	-0-	-0-	-0-	18881	2	1249	9	Y	1135	1027	1	1	8	280
04	17894	X	17894	-0-	-0-	-0-	16461	2	5	4	Y	1298	1195	1	3	8	380
							1428	9									
05	14973	X	14927	-0-	-46	-0-	13827	2	1100	9	Y	1000	977	1	1	8	402
06	19470	X	12665	-0-	-6805	-0-	11786	2	879	9	Y	799	836	1			365
07	20119	X	6645	-0-	-13474	-0-	6000	2	645	9	Y	586	746	1	1	8	204
08	18631	X	1184	-0-	-17447	-0-	1161	2	12	4	Y	10	3	1	1	8	210
							11	9									

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 16H RRCID -> 285192 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 12558 PERF.12809 - 17336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	4381	-0-	-1695	-0-	3016	2	1365	9	Y	1241	1327	0	4	1	59
													1	8			
04	5880	X	3946	-0-	-1934	-0-	2747	2	1199	9	Y	1090	1074	0	2	1	73
05	5332	X	4411	-0-	-921	-0-	3133	2	1278	9	Y	1162	1105	0	3	1	88
													39	8			
06	5160	X	4359	-0-	-801	-0-	3180	2	1179	9	Y	1072	1097	0	3	1	60
*07	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	4107	2	1273	9	Y	1157	1137	0	1	1	79
*08	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	4565	2	1373	9	Y	1248	1211	0	1	1	101
													14	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE VIKING E 7 WELL #: 11H RRCID -> 285193 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11715 PERF.12112 - 16566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8308 X	3963	-0-	-4345	-0-	2750	2	1213	9	Y	1103	1125	0	4	1	140
												1	8			
04	6360 X	3709	-0-	-2651	-0-	2759	2	950	9	Y	864	919	0	3	1	82
05	4898 X	2767	-0-	-2131	-0-	2101	2	666	9	Y	605	584	0	2	1	89
												12	8			
06	4260 X	2561	-0-	-1699	-0-	1835	2	726	9	Y	660	673	0	3	1	73
07	3968 X	2398	-0-	-1570	-0-	1822	2	576	9	Y	524	536	0	1	1	60
08	3968 X	2598	-0-	-1370	-0-	1864	2	734	9	Y	667	609	0	1	1	98
												19	8			

STATE VIKING E 7 WELL #: 12H RRCID -> 285204 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 11874 PERF.12165 - 16647

03	5673 X	5288	-0-	-385	-0-	4000	2	1288	9	Y	1171	1153	0	6	1	149
04	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	3901	2	1233	9	Y	1121	1159	0	4	1	107
05	4898 X	3922	-0-	-976	-0-	2979	2	943	9	Y	857	828	0	3	1	129
												4	8			
*06	5130 X	4382	-0-	-748	-0-	3375	2	1007	9	Y	915	939	0	3	1	102
07	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	4214	2	1104	9	Y	1004	990	0	2	1	114
*08	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	4362	2	1276	9	Y	1160	1084	0	1	1	173
												16	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 213H RRCID -> 285220 COMPL. DATE 06/13/2016 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10777 - 20298

03	22847 X	15459	-0-	-7388	-0-	13638	2	1821	9	Y	1655	1363	0	72	1	269
												1	8			
04	27734 X	27734	-0-	-0-	-0-	24427	2	3307	9	Y	3006	2979	0	96	1	198
												2	8			
05	22723 X	20861	-0-	-1862	-0-	18464	2	2397	9	Y	2179	2029	0	59	1	288
												1	8			
06	18840 X	15135	-0-	-3705	-0-	12482	2	42	4	Y	2374	2523	0	50	1	89
						2611	9									
07	22940 X	496	-0-	-22444	-0-	364	2	1	4	Y	119	205	0	1	1	2
						131	9									
08	28458 X	23522	-0-	-4936	-0-	19142	2	35	4	Y	3950	3820	0	38	1	83
						4345	9					11	8			

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 285228 COMPL. DATE 04/15/2018 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10638 - 17936

03	24862 X	17443	-0-	-7419	-0-	30	1	15641	2	Y	1608	1536	0	80	1	59
						3	4	1769	9			1	8			
04	22843 X	22843	-0-	-0-	-0-	37	1	21408	2	Y	1259	1158	0	108	1	48
						13	4	1385	9			4	8			
05	24528 X	24528	-0-	-0-	-0-	33	1	22772	2	Y	1565	1439	0	86	1	87
						1	4	1722	9			1	8			
*06	25490 X	25490	-0-	-0-	-0-	31	1	23310	2	Y	1952	1874	0	57	1	108
						2	4	2147	9							
07	26949 X	26949	-0-	-0-	-0-	33	1	25090	2	Y	1659	1625	0	51	1	88
						1	4	1825	9			3	8			
08	24521 X	24290	-0-	-231	-0-	135	1	22995	2	Y	1034	998	0	54	1	56
						23	4	1137	9			14	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 285229 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10253 PERF.10506 - 17769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46407	X	42091	-0-	-4316	-0-	46	1	38329	2	Y	3374	3186	0	176	1	123
							5	4	3711	9			1	8			
04	44910	X	37199	-0-	-7711	-0-	46	1	33611	2	Y	3205	3042	0	153	1	127
							16	4	3526	9			6	8			
05	45601	X	36561	-0-	-9040	-0-	39	1	33202	2	Y	3017	2851	0	122	1	170
							1	4	3319	9			1	8			
06	40740	X	33692	-0-	-7048	-0-	35	1	30599	2	Y	2778	2721	0	73	1	154
							2	4	3056	9							
07	42098	X	29101	-0-	-12997	-0-	34	1	26643	2	Y	2203	2185	0	53	1	117
							1	4	2423	9			2	8			
08	36735	X	35692	-0-	-1043	-0-	172	1	32130	2	Y	3055	2909	0	74	1	172
							29	4	3361	9			17	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
03	20956	X	15537	-0-	-5419	-0-	26	1	13995	2	Y	1375	1306	0	69	1	50
							3	4	1513	9			1	8			
04	19860	X	12611	-0-	-7249	-0-	26	1	11619	2	Y	870	828	0	56	1	34
							9	4	957	9			2	8			
05	20522	X	12381	-0-	-8141	-0-	22	1	11304	2	Y	958	893	0	44	1	54
							1	4	1054	9			1	8			
06	19860	X	12144	-0-	-7716	-0-	21	1	11163	2	Y	872	850	0	28	1	48
							1	4	959	9							
*07	17422	X	12768	-0-	-4654	-0-	22	1	11898	2	Y	770	750	0	25	1	41
							1	4	847	9			2	8			
08	15531	X	9458	-0-	-6073	-0-	84	1	8603	2	Y	688	663	0	21	1	38
							14	4	757	9			7	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
03	35103	X	35103	-0-	-0-	-0-	44	1	32166	2	Y	2625	2470	0	156	1	95
							5	4	2888	9			1	8			
04	34896	X	34896	-0-	-0-	-0-	47	1	32085	2	Y	2497	2336	0	154	1	97
							17	4	2747	9			5	8			
05	36551	X	36551	-0-	-0-	-0-	42	1	33878	2	Y	2391	2222	0	132	1	133
							1	4	2630	9			1	8			
*06	35554	X	35554	-0-	-0-	-0-	39	1	33119	2	Y	2176	2107	0	83	1	119
							2	4	2394	9							
07	36323	X	36323	-0-	-0-	-0-	41	1	34066	2	Y	2014	1952	0	72	1	106
							1	4	2215	9			3	8			
08	36549	X	36182	-0-	-367	-0-	167	1	33500	2	Y	2260	2144	0	82	1	125
							29	4	2486	9			15	8			

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
03	39174	X	39174	-0-	-0-	-0-	41	1	34448	2	Y	4255	4061	0	159	1	158
							4	4	4681	9			1	8			
04	38276	X	38276	-0-	-0-	-0-	44	1	33594	2	Y	4202	4030	0	154	1	168
							16	4	4622	9			8	8			
05	39509	X	39509	-0-	-0-	-0-	38	1	34896	2	Y	4158	3958	0	129	1	237
							1	4	4574	9			2	8			
06	36330	X	35729	-0-	-601	-0-	34	1	31795	2	Y	3544	3507	0	76	1	198
							2	4	3898	9							
07	37846	X	37846	-0-	-0-	-0-	37	1	33879	2	Y	3572	3507	0	68	1	191
							1	4	3929	9			4	8			
08	39556	X	38980	-0-	-576	-0-	154	1	34578	2	Y	3838	3711	0	81	1	217
							26	4	4222	9			20	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 56 WELL #: 306H RRCID -> 285366 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10202 - 15102

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8122 X	6805	-0-	-1317	-0-	6124	2	681	9	Y	619	394	1	1	8	359
04	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	5773	2	609	9	Y	554	384	1	3	8	526
05	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5126	2	397	9	Y	361	556	1	1	8	330
06	6600 X	953	-0-	-5647	-0-	680	2	273	9	Y	248	172	1			406
*07	6820 X	1377	-0-	-5443	-0-	1195	2	182	9	Y	165	182	1	1	8	388
08	6820 X	4371	-0-	-2449	-0-	4186	2	185	9	Y	168	187	1	6	8	363

LINK VJ RANCH 14-23 H WELL #: 8H RRCID -> 285470 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11550 - 19193

03	17236 X	15720	-0-	-1516	-0-	12627	2	3093	9	Y	2812	2720	1			170
04	21631 X	21631	-0-	-0-	-0-	17285	2	4346	9	Y	3951	3932	1			189
05	18663 X	18663	-0-	-0-	-0-	15029	2	3634	9	Y	3304	3338	1	1	8	154
06	16320 X	16120	-0-	-200	-0-	12914	2	6	4	Y	2909	2929	1			134
						3200	9									
07	17236 X	16647	-0-	-589	-0-	13246	2	3401	9	Y	3092	3080	1			146
08	22351 X	15438	-0-	-6913	-0-	12421	2	3017	9	Y	2743	2779	1			110

STATE RIO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285523 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10600 - 17957

03	32364 X	28259	-0-	-4105	-0-	24775	2	18	4	Y	3151	3051	0	134	1	40
						3466	9					6	8			
04	31890 X	27273	-0-	-4617	-0-	23848	2	38	4	Y	3079	2940	0	117	1	53
						3387	9					9	8			
05	32953 X	26113	-0-	-6840	-0-	23264	2	8	4	Y	2583	2503	0	92	1	39
						2841	9					2	8			
06	31890 X	25702	-0-	-6188	-0-	23388	2	35	4	Y	2072	2024	0	60	1	27
						2279	9									
07	28241 X	23710	-0-	-4531	-0-	21599	2	17	4	Y	1904	1846	0	53	1	30
						2094	9					2	8			
08	28241 X	25120	-0-	-3121	-0-	22354	2	16	4	Y	2500	2412	0	63	1	41
						2750	9					14	8			

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285545 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10504 - 20426

*02	33628 X	20827	-0-	-12801	-0-	18666	2	93	4	Y	1880	1912	1			72
						2068	9									
03	33604 X	32156	-0-	-1448	-0-	28881	2	3275	9	Y	2977	2971	1	2	8	76
04	32520 X	27108	-0-	-5412	-0-	24489	2	2619	9	Y	2381	2403	1	1	8	53
05	29946 X	29591	-0-	-355	-0-	26629	2	2962	9	Y	2693	2639	1	2	8	105
06	31110 X	25163	-0-	-5947	-0-	22755	2	2408	9	Y	2189	2162	1			132
07	32147 X	24449	-0-	-7698	-0-	22293	2	2156	9	Y	1960	1998	1	3	8	91
08	32147 X	22062	-0-	-10085	-0-	19887	2	2175	9	Y	1977	1976	1	11	8	81

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 285555 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10648 - 20502

03	36735 X	35949	-0-	-786	-0-	32579	2	3370	9	Y	3064	3065	1	1	8	77
04	35550 X	32222	-0-	-3328	-0-	29364	2	2858	9	Y	2598	2615	1	2	8	58
05	34674 X	34674	-0-	-0-	-0-	31653	2	3021	9	Y	2746	2696	1	2	8	106
06	34800 X	30529	-0-	-4271	-0-	28026	2	2503	9	Y	2275	2245	1			136
07	35960 X	28862	-0-	-7098	-0-	26445	2	2417	9	Y	2197	2227	1	4	8	102
08	35960 X	29346	-0-	-6614	-0-	26765	2	2581	9	Y	2346	2340	1	13	8	95

STATE JOBE 40-6 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 285571 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10602 - 20542

03	39525 X	37138	-0-	-2387	-0-	33259	2	3879	9	Y	3526	3528	1	1	8	89
04	38250 X	35741	-0-	-2509	-0-	32147	2	3594	9	Y	3267	3281	1	2	8	73
05	39525 X	35841	-0-	-3684	-0-	32243	2	3598	9	Y	3271	3216	1	1	8	127
06	36750 X	34573	-0-	-2177	-0-	31093	2	3480	9	Y	3164	3100	1			191
07	37305 X	37305	-0-	-0-	-0-	33643	2	3662	9	Y	3329	3362	1	3	8	155
08	36952 X	35077	-0-	-1875	-0-	31744	2	3333	9	Y	3030	3051	1	10	8	124

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	40486	X	31603	-0-	-8883	-0-	27595	2	4008	9	Y	3644	3470	0	131	1	99
													1	8			
04	36450	X	29766	-0-	-6684	-0-	26072	2	3694	9	Y	3358	3214	0	123	1	114
													6	8			
05	36704	X	30852	-0-	-5852	-0-	27225	2	3627	9	Y	3297	3190	0	104	1	116
													1	8			
06	35010	X	28983	-0-	-6027	-0-	25723	2	3260	9	Y	2964	2963	0	63	1	54
07	33994	X	33994	-0-	-0-	-0-	30273	2	3721	9	Y	3383	3265	0	63	1	105
													4	8			
*08	32342	X	32342	-0-	-0-	-0-	28955	2	3387	9	Y	3079	3002	0	69	1	96
													17	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 103H RRCID -> 286194 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10800 - 15427

03	19685	X	3584	-0-	-16101	-0-	2305	2	1279	9	Y	1163	1028	0	10	1	196
04	19050	X	9765	-0-	-9285	-0-	7458	2	2307	9	Y	2097	2123	0	28	1	141
													1	8			
05	19685	X	11480	-0-	-8205	-0-	9131	2	2349	9	Y	2135	1961	0	27	1	287
													1	8			
06	19050	X	3153	-0-	-15897	-0-	2373	2	17	4	Y	694	941	0	14	1	26
							763	9									
07	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					Y	-0-	26	0			-0-
08	10137	X	3436	-0-	-6701	-0-	2436	2	11	4	Y	899	871	0	5	1	19
							989	9					4	8			

STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286199 COMPL. DATE 11/14/2019 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10505 - 19073

03	39308	X	29616	-0-	-9692	-0-	143	1	27618	2	Y	1428	1446	1			38
							284	4	1571	9							
04	32760	X	18246	-0-	-14514	-0-	72	1	16892	2	Y	1119	1107	1			50
							51	4	1231	9							
05	35019	X	35019	-0-	-0-	-0-	88	1	32809	2	Y	1786	1799	1	2	8	35
							157	4	1965	9							
*06	30060	X	29903	-0-	-157	-0-	26	1	28407	2	Y	1334	1347	1			22
							3	4	1467	9							
07	35101	X	35101	-0-	-0-	-0-	33597	2	2	4	Y	1365	1364	1			23
							1502	9									
*08	35863	X	35863	-0-	-0-	-0-	33959	2	5	4	Y	1726	1719	1	2	8	28
							1899	9									

STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 286201 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 10431 PERF.10567 - 19023

03	45043	X	213	-0-	-44830	-0-	1	1	199	2	Y	11	64	1			-0-
							1	4	12	9							
04	21240	X	9863	-0-	-11377	-0-	64	1	8458	2	Y	1177	1124	1			53
							46	4	1295	9							
05	22680	X	22680	-0-	-0-	-0-	73	1	20008	2	Y	2244	2251	1	2	8	44
							131	4	2468	9							
*06	22755	X	22755	-0-	-0-	-0-	25	1	20462	2	Y	2059	2068	1			35
							3	4	2265	9							
07	27773	X	27773	-0-	-0-	-0-	25348	2	2	4	Y	2203	2201	1			37
							2423	9									
*08	26806	X	26806	-0-	-0-	-0-	24250	2	4	4	Y	2320	2317	1	3	8	37
							2552	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	38130	X	32690	-0-	-5440	-0-	28596	2	4094	9	Y	3722	3534	0	150	1	101
													1	8			
04	36900	X	29828	-0-	-7072	-0-	26103	2	3725	9	Y	3386	3230	0	136	1	115
													6	8			
05	37448	X	31947	-0-	-5501	-0-	28100	2	3847	9	Y	3497	3370	0	118	1	123
													1	8			
06	33300	X	31126	-0-	-2174	-0-	27578	2	3548	9	Y	3225	3226	0	63	1	59
07	32705	X	32130	-0-	-575	-0-	28455	2	3675	9	Y	3341	3238	0	55	1	104
													3	8			
08	31031	X	30648	-0-	-383	-0-	27143	2	3505	9	Y	3186	3116	0	60	1	100
													14	8			

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286412 COMPL. DATE 03/29/2019 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10652 - 18455

03	37355	X	31396	-0-	-5959	-0-	27587	2	3809	9	Y	3463	3261	0	157	1	93
													1	8			
04	36150	X	30941	-0-	-5209	-0-	27388	2	3553	9	Y	3230	3054	0	154	1	109
													6	8			
05	37293	X	32645	-0-	-4648	-0-	29204	2	3441	9	Y	3128	2994	0	133	1	109
													1	8			
*06	32713	X	32713	-0-	-0-	-0-	29361	2	3352	9	Y	3047	3040	0	60	1	56
*07	34231	X	34231	-0-	-0-	-0-	30661	2	3570	9	Y	3245	3140	0	53	1	101
													7	8			
*08	34073	X	34073	-0-	-0-	-0-	30480	2	3593	9	Y	3266	3187	0	60	1	102
													18	8			

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 286413 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10750 - 18221

03	49073	X	33703	-0-	-15370	-0-	27850	2	5853	9	Y	5321	5131	0	177	1	145
													2	8			
04	62280	X	36667	-0-	-25613	-0-	31080	2	5587	9	Y	5079	4847	0	195	1	172
													10	8			
05	64356	X	36621	-0-	-27735	-0-	31115	2	5506	9	Y	5005	4841	0	158	1	176
													2	8			
06	62280	X	39065	-0-	-23215	-0-	33866	2	5199	9	Y	4726	4743	0	72	1	87
07	44981	X	41947	-0-	-3034	-0-	36445	2	5502	9	Y	5002	4856	0	65	1	156
													12	8			
*08	42220	X	42220	-0-	-0-	-0-	36904	2	5316	9	Y	4833	4734	0	76	1	151
													28	8			

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286423 COMPL. DATE 03/23/2019 TOTAL DEPTH 10441 PERF.10677 - 18451

03	35619	X	31763	-0-	-3856	-0-	27932	2	3831	9	Y	3483	3301	0	143	1	94
													1	8			
04	34470	X	29974	-0-	-4496	-0-	26472	2	3502	9	Y	3184	3031	0	133	1	108
													6	8			
05	35619	X	29841	-0-	-5778	-0-	26473	2	3368	9	Y	3062	2954	0	108	1	107
													1	8			
06	33660	X	28280	-0-	-5380	-0-	25212	2	3068	9	Y	2789	2781	0	64	1	51
07	31775	X	28513	-0-	-3262	-0-	25334	2	3179	9	Y	2890	2790	0	54	1	90
													7	8			
08	29326	X	27439	-0-	-1887	-0-	24363	2	3076	9	Y	2796	2721	0	60	1	87
													18	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286424 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10726 - 18520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43369 X	40891	-0-	-2478	-0-	36327	2	4564	9	Y	4149	3935	0	174	1	112
												1	8			
04	42150 X	33872	-0-	-8278	-0-	30058	2	3814	9	Y	3467	3314	0	142	1	117
												6	8			
05	43555 X	33761	-0-	-9794	-0-	30160	2	3601	9	Y	3274	3159	0	116	1	115
												1	8			
06	42150 X	32500	-0-	-9650	-0-	28973	2	3527	9	Y	3206	3191	0	72	1	58
07	42253 X	32968	-0-	-9285	-0-	29834	2	3134	9	Y	2849	2750	0	62	1	88
												7	8			
*08	38309 X	38309	-0-	-0-	-0-	34481	2	3828	9	Y	3480	3354	0	83	1	108
												23	8			

STATE CREEK 17-8 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286426 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 10462 PERF.10691 - 18900

03	38068 X	34020	-0-	-4048	-0-	29858	2	4162	9	Y	3784	3589	0	143	1	103
												1	8			
04	36840 X	30595	-0-	-6245	-0-	26695	2	3900	9	Y	3545	3396	0	126	1	121
												5	8			
05	36921 X	31891	-0-	-5030	-0-	28042	2	3849	9	Y	3499	3389	0	107	1	123
												1	8			
*06	35400 X	29025	-0-	-6375	-0-	25810	2	3215	9	Y	2923	2932	0	61	1	53
07	34007 X	30208	-0-	-3799	-0-	26660	2	3548	9	Y	3225	3120	0	53	1	100
												5	8			
08	33108 X	27808	-0-	-5300	-0-	24488	2	3320	9	Y	3018	2956	0	56	1	94
												12	8			

STATE COACHMAN A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286455 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10551 - 17955

03	33693 X	33693	-0-	-0-	-0-	73	1	30309	2	Y	2988	2869	0	136	1	21
						24	4	3287	9			1	8			
04	31860 X	31426	-0-	-434	-0-	171	1	28242	2	Y	2724	2582	0	126	1	32
						17	4	2996	9			5	8			
05	32922 X	30892	-0-	-2030	-0-	229	1	27692	2	Y	2694	2591	0	100	1	34
						8	4	2963	9			1	8			
06	32610 X	29040	-0-	-3570	-0-	100	1	26093	2	Y	2570	2510	0	66	1	28
						20	4	2827	9							
07	33697 X	30139	-0-	-3558	-0-	26	1	27362	2	Y	2465	2364	0	57	1	67
						39	4	2712	9			5	8			
*08	30803 X	30803	-0-	-0-	-0-	19	1	27927	2	Y	2582	2505	0	67	1	64
						17	4	2840	9			13	8			

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 286597 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 10073 PERF.10284 - 20459

03	63457 X	57284	-0-	-6173	-0-	51959	2	270	4	Y	4595	4571	1			136
						5055	9									
04	60090 X	51800	-0-	-8290	-0-	47274	2	27	4	Y	4090	4038	1	60	8	128
						4499	9									
05	62093 X	54500	-0-	-7593	-0-	49970	2	4530	9	Y	4118	3917	1	157	8	172
06	58650 X	50426	-0-	-8224	-0-	46564	2	3862	9	Y	3511	3467	1			216
07	57288 X	52884	-0-	-4404	-0-	48810	2	4074	9	Y	3704	3805	1			115
08	57288 X	50038	-0-	-7250	-0-	46001	2	133	4	Y	3549	3359	1	186	8	119
						3904	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LINK VJ RANCH 23-11 C WELL #: 3H RRCID -> 286609 COMPL. DATE 08/30/2018 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11441 - 21662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30070 X	18234	-0-	-11836	-0-	14936	2	3298	9	Y	2998	2953	1			153
04	29100 X	16489	-0-	-12611	-0-	13486	2	3003	9	Y	2730	2760	1			123
05	27900 X	17720	-0-	-10180	-0-	14292	2	3428	9	Y	3116	3088	1	1	8	150
06	23550 X	16783	-0-	-6767	-0-	13706	2	56	4	Y	2746	2798	1			98
						3021	9									
07	18228 X	17395	-0-	-833	-0-	14216	2	3179	9	Y	2890	2847	1			141
08	18228 X	13956	-0-	-4272	-0-	11308	2	2648	9	Y	2407	2420	1			128

LINK VJ RANCH 23-11 D WELL #: 4H RRCID -> 286610 COMPL. DATE 09/02/2018 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11392 - 21604

03	31558 X	23662	-0-	-7896	-0-	18602	2	5060	9	Y	4600	4560	1			238
04	30540 X	24872	-0-	-5668	-0-	19805	2	5067	9	Y	4606	4633	1			211
05	31558 X	23877	-0-	-7681	-0-	18973	2	4904	9	Y	4458	4452	1	2	8	215
06	30150 X	20005	-0-	-10145	-0-	15905	2	40	4	Y	3691	3775	1			131
						4060	9									
07	25699 X	25594	-0-	-105	-0-	20489	2	5105	9	Y	4641	4546	1			226
*08	27045 X	27045	-0-	-0-	-0-	22001	2	5044	9	Y	4585	4567	1			244

LINK VJ RANCH 14-23 E WELL #: 5H RRCID -> 286611 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11385 - 19027

03	20552 X	20552	-0-	-0-	-0-	16082	2	4470	9	Y	4064	4026	1			247
04	18960 X	18855	-0-	-105	-0-	14774	2	4081	9	Y	3710	3778	1			179
05	19632 X	19632	-0-	-0-	-0-	15674	2	3958	9	Y	3598	3608	1	1	8	168
06	18960 X	17540	-0-	-1420	-0-	14203	2	6	4	Y	3028	3057	1			139
						3331	9									
07	19592 X	17546	-0-	-2046	-0-	14126	2	3420	9	Y	3109	3101	1			147
08	16864 X	16333	-0-	-531	-0-	13120	2	3213	9	Y	2921	2950	1			118

STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286612 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10642 - 17882

03	36472 X	36472	-0-	-0-	-0-	89	1	32721	2	Y	3303	3191	0	139	1	23
						29	4	3633	9			1	8			
04	31470 X	31313	-0-	-157	-0-	171	1	28138	2	Y	2715	2583	0	118	1	32
						17	4	2987	9			5	8			
05	35650 X	31801	-0-	-3849	-0-	233	1	28679	2	Y	2619	2520	0	97	1	33
						8	4	2881	9			1	8			
06	34500 X	29999	-0-	-4501	-0-	103	1	27260	2	Y	2377	2324	0	60	1	26
						21	4	2615	9							
07	35650 X	32278	-0-	-3372	-0-	27	1	29325	2	Y	2624	2519	0	54	1	71
						40	4	2886	9			6	8			
*08	32393 X	32393	-0-	-0-	-0-	20	1	29561	2	Y	2540	2471	0	63	1	63
						18	4	2794	9			14	8			

LINK VJ RANCH 14-23 F WELL #: 6H RRCID -> 286639 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11380 - 19153

03	21731 X	20529	-0-	-1202	-0-	15927	2	4602	9	Y	4184	4135	1			254
04	21030 X	18954	-0-	-2076	-0-	14665	2	4289	9	Y	3899	3965	1			188
05	21731 X	18826	-0-	-2905	-0-	14739	2	4087	9	Y	3715	3728	1	1	8	174
06	21030 X	18538	-0-	-2492	-0-	14803	2	7	4	Y	3389	3407	1			156
						3728	9									
07	21039 X	21039	-0-	-0-	-0-	16945	2	4094	9	Y	3722	3702	1			176
08	17360 X	16911	-0-	-449	-0-	13548	2	3363	9	Y	3057	3110	1			123

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 14-23 G WELL #: 7H RRCID -> 286640 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11325 - 19191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22568	X	22278	-0-	-290	-0-	16253	2	6025	9	Y	5477	5392	1			333
04	25955	X	25955	-0-	-0-	-0-	19367	2	6588	9	Y	5989	6034	1			288
05	22690	X	22690	-0-	-0-	-0-	17016	2	5674	9	Y	5158	5203	1	2	8	241
06	21840	X	20997	-0-	-843	-0-	15858	2	9	4	Y	4664	4690	1			215
							5130	9									
07	22568	X	22497	-0-	-71	-0-	17159	2	5338	9	Y	4853	4839	1			229
08	21638	X	20744	-0-	-894	-0-	15556	2	5188	9	Y	4716	4755	1			190

STATE COACHMAN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286653 COMPL. DATE 03/15/2019 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10557 - 17892

03	33511	X	29506	-0-	-4005	-0-	67	1	25207	2	Y	3827	3692	0	159	1	27
							22	4	4210	9			1	8			
04	31770	X	29570	-0-	-2200	-0-	145	1	25266	2	Y	3767	3586	0	158	1	45
							15	4	4144	9			5	8			
05	32829	X	32597	-0-	-232	-0-	206	1	27878	2	Y	4096	3948	0	141	1	51
							7	4	4506	9			1	8			
06	31770	X	30974	-0-	-796	-0-	94	1	26889	2	Y	3611	3557	0	65	1	40
							19	4	3972	9							
07	30743	X	30743	-0-	-0-	-0-	27	1	26767	2	Y	3554	3439	0	53	1	97
							40	4	3909	9			5	8			
08	32612	X	31288	-0-	-1324	-0-	20	1	27389	2	Y	3509	3442	0	63	1	88
							19	4	3860	9			13	8			

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 28H RRCID -> 286667 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12255 - 16886

03	15655	X	15119	-0-	-536	-0-	13129	2	1990	9	Y	1809	1896	0	21	1	85
04	15150	X	13654	-0-	-1496	-0-	11882	2	1772	9	Y	1611	1577	0	12	1	107
05	17393	X	17393	-0-	-0-	-0-	15184	2	2209	9	Y	2008	1930	0	16	1	156
													13	8			
06	15150	X	14375	-0-	-775	-0-	12674	2	1701	9	Y	1546	1604	0	12	1	86
*07	15655	X	13645	-0-	-2010	-0-	12130	2	1515	9	Y	1377	1365	0	5	1	93
08	17019	X	14144	-0-	-2875	-0-	12299	2	1845	9	Y	1677	1594	0	4	1	134
													38	8			

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 38H RRCID -> 286668 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11912 PERF.12190 - 16730

03	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	6793	2	1439	9	Y	1308	1353	0	12	1	62
													1	8			
04	7920	X	7854	-0-	-66	-0-	6532	2	1322	9	Y	1202	1176	0	8	1	80
05	8184	X	7551	-0-	-633	-0-	6132	2	1419	9	Y	1290	1220	0	5	1	97
													48	8			
06	7920	X	7106	-0-	-814	-0-	5835	2	1271	9	Y	1155	1180	0	7	1	65
07	8184	X	6534	-0-	-1650	-0-	5424	2	1110	9	Y	1009	1003	0	3	1	68
08	7130	X	6518	-0-	-612	-0-	5309	2	1209	9	Y	1099	1025	0	2	1	86
													54	8			

STATE COACHMAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286677 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10600 - 17969

03	38192	X	31006	-0-	-7186	-0-	69	1	26900	2	Y	3649	3520	0	154	1	26
							23	4	4014	9			1	8			
04	36960	X	32073	-0-	-4887	-0-	164	1	27900	2	Y	3629	3449	0	158	1	43
							17	4	3992	9			5	8			
05	38192	X	35278	-0-	-2914	-0-	233	1	30394	2	Y	4221	4071	0	139	1	53
							8	4	4643	9			1	8			
*06	41210	X	41210	-0-	-0-	-0-	118	1	36001	2	Y	4606	4530	0	78	1	51
							24	4	5067	9							
*07	37491	X	37491	-0-	-0-	-0-	29	1	33678	2	Y	3401	3292	0	61	1	93
							43	4	3741	9			6	8			
08	35278	X	33935	-0-	-1343	-0-	19	1	30502	2	Y	3087	3025	0	64	1	77
							18	4	3396	9			14	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286678 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10644 - 17982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33771	X	33771	-0-	-0-	-0-	78	1	29283	2	Y	3986	3879	0	125	1	28
							25	4	4385	9			1	8			
04	31050	X	31050	-0-	-0-	-0-	182	1	26904	2	Y	3587	3452	0	114	1	43
							18	4	3946	9			6	8			
05	31684	X	31684	-0-	-0-	-0-	248	1	27176	2	Y	3865	3765	0	93	1	49
							8	4	4252	9			1	8			
*06	28860	X	28123	-0-	-737	-0-	106	1	24579	2	Y	3106	3066	0	55	1	34
							21	4	3417	9							
*07	29822	X	27552	-0-	-2270	-0-	32	1	23930	2	Y	3221	3117	0	44	1	88
							47	4	3543	9			6	8			
*08	33020	X	33020	-0-	-0-	-0-	24	1	29203	2	Y	3428	3351	0	62	1	86
							22	4	3771	9			17	8			

STATE MAGELLAN 7 WELL #: 23H RRCID -> 286679 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12283 - 16686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7967	X	7110	-0-	-857	-0-	5123	2	45	4	Y	1765	1744	0	8	1	37
							1942	9					1	8			
04	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	4163	2	22	4	Y	1607	1602	0	4	1	38
							1768	9									
05	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	5251	2	12	4	Y	1653	1563	0	5	1	99
							1818	9					24	8			
06	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	5857	2	23	4	Y	1543	1575	0	6	1	61
							1697	9									
07	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	5517	2	1604	9	Y	1458	1454	0	3	1	62
08	7099	X	3863	-0-	-3236	-0-	3039	2	824	9	Y	749	754	0	1	1	39
													17	8			

STATE COACHMAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286830 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10378 PERF.10694 - 17969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32767	X	30619	-0-	-2148	-0-	57	1	27070	2	Y	3158	2992	0	182	1	22
							18	4	3474	9			1	8			
04	31710	X	29522	-0-	-2188	-0-	144	1	26019	2	Y	3040	2849	0	173	1	36
							15	4	3344	9			4	8			
05	32767	X	31999	-0-	-768	-0-	224	1	28279	2	Y	3172	3016	0	152	1	39
							7	4	3489	9			1	8			
06	31590	X	28973	-0-	-2617	-0-	97	1	25939	2	Y	2653	2602	0	61	1	29
							19	4	2918	9							
07	31775	X	29808	-0-	-1967	-0-	25	1	26929	2	Y	2561	2463	0	52	1	70
							37	4	2817	9			5	8			
08	31496	X	29646	-0-	-1850	-0-	18	1	26853	2	Y	2508	2445	0	60	1	62
							16	4	2759	9			11	8			

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
03	37293	X	30978	-0-	-6315	-0-	91	1	26003	2	Y	4413	4317	0	112	1	31
							30	4	4854	9			1	8			
04	36090	X	31105	-0-	-4985	-0-	223	1	26159	2	Y	4274	4136	0	111	1	52
							22	4	4701	9			6	8			
05	35929	X	32430	-0-	-3499	-0-	308	1	27302	2	Y	4373	4275	0	94	1	55
							10	4	4810	9			1	8			
06	34260	X	30115	-0-	-4145	-0-	134	1	25584	2	Y	3973	3926	0	58	1	44
							27	4	4370	9							
*07	32147	X	27279	-0-	-4868	-0-	34	1	23379	2	Y	3469	3369	0	44	1	95
							50	4	3816	9			5	8			
08	30008	X	28086	-0-	-1922	-0-	24	1	24153	2	Y	3534	3474	0	53	1	89
							22	4	3887	9			13	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 286886 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10283 - 20254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39680 X	38352	-0-	-1328	-0-	35192	2	110	4	Y	2773	2738	1			77
						3050	9									
04	42900 X	39587	-0-	-3313	-0-	36196	2	3391	9	Y	3083	3007	1	62	8	91
05	44522 X	44522	-0-	-0-	-0-	40608	2	3914	9	Y	3558	3359	1	151	8	139
06	44103 X	44103	-0-	-0-	-0-	40880	2	3223	9	Y	2930	2889	1			180
07	45851 X	45851	-0-	-0-	-0-	42394	2	3457	9	Y	3143	3231	1			92
*08	45359 X	45359	-0-	-0-	-0-	41681	2	3678	9	Y	3344	3149	1	184	8	103

STATE RIO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287047 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10714 - 18139

03	42501 X	29417	-0-	-13084	-0-	25903	2	19	4	Y	3177	3077	0	122	1	40
						3495	9					6	8			
04	38700 X	32426	-0-	-6274	-0-	28094	2	42	4	Y	3900	3732	0	130	1	68
						4290	9					10	8			
05	38533 X	35005	-0-	-3528	-0-	30516	2	9	4	Y	4073	3964	0	115	1	61
						4480	9					1	8			
*06	32677 X	32677	-0-	-0-	-0-	29059	2	39	4	Y	3254	3198	0	75	1	42
						3579	9									
07	33449 X	32297	-0-	-1152	-0-	29689	2	20	4	Y	2353	2290	0	64	1	37
						2588	9					4	8			
*08	35103 X	35103	-0-	-0-	-0-	31769	2	19	4	Y	3014	2903	0	79	1	49
						3315	9					20	8			

STATE RIO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287048 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10671 - 18048

03	46035 X	37474	-0-	-8561	-0-	31215	2	21	4	Y	5671	5522	0	157	1	73
						6238	9					10	8			
04	44550 X	35827	-0-	-8723	-0-	30425	2	42	4	Y	4873	4697	0	151	1	85
						5360	9					13	8			
05	44121 X	44121	-0-	-0-	-0-	37427	2	10	4	Y	6076	5916	0	151	1	92
						6684	9					2	8			
06	39900 X	36091	-0-	-3809	-0-	30017	2	39	4	Y	5486	5408	0	98	1	72
						6035	9									
07	37448 X	36248	-0-	-1200	-0-	30214	2	20	4	Y	5467	5366	0	83	1	86
						6014	9					4	8			
08	44113 X	33043	-0-	-11070	-0-	26420	2	17	4	Y	6005	5890	0	84	1	99
						6606	9					18	8			

STATE RIO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287068 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 10561 PERF.10667 - 18130

03	43347 X	43347	-0-	-0-	-0-	37116	2	29	4	Y	5638	5489	0	182	1	72
						6202	9					10	8			
04	46762 X	46762	-0-	-0-	-0-	39588	2	61	4	Y	6466	6221	0	192	1	113
						7113	9					12	8			
05	69737 X	69737	-0-	-0-	-0-	58144	2	14	4	Y	10526	10249	0	228	1	160
						11579	9					2	8			
06	42149 X	42149	-0-	-0-	-0-	35843	2	44	4	Y	5693	5683	0	95	1	75
						6262	9									
07	46686 X	37011	-0-	-9675	-0-	31971	2	21	4	Y	4563	4491	0	71	1	72
						5019	9					4	8			
08	69719 X	35414	-0-	-34305	-0-	30673	2	18	4	Y	4294	4196	0	79	1	70
						4723	9					21	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287245 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10574 PERF.10750 - 20781

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48719 X	48719	-0-	-0-	-0-	38739	2	9980	9	Y	9073	8866	0	206	1	140
												2	8			
04	45390 X	43199	-0-	-2191	-0-	34434	2	8765	9	Y	7968	7800	0	176	1	127
												5	8			
05	47221 X	47221	-0-	-0-	-0-	37916	2	9305	9	Y	8459	8278	0	157	1	149
												2	8			
06	47160 X	38088	-0-	-9072	-0-	30455	2	7633	9	Y	6939	6943	0	79	1	66
*07	48732 X	24949	-0-	-23783	-0-	19466	2	57	4	Y	4933	4771	0	43	1	182
						5426	9					3	8			
08	48732 X	44133	-0-	-4599	-0-	35439	2	8694	9	Y	7904	7827	0	89	1	148
												22	8			

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287246 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10818 - 20775

03	52979 X	28794	-0-	-24185	-0-	22941	2	5853	9	Y	5321	5261	0	123	1	82
												1	8			
04	51150 X	38622	-0-	-12528	-0-	30500	2	8122	9	Y	7384	7233	0	110	1	118
												5	8			
05	39835 X	14245	-0-	-25590	-0-	11432	2	2813	9	Y	2557	2597	0	33	1	45
*06	36155 X	36155	-0-	-0-	-0-	28603	2	7552	9	Y	6865	6777	0	68	1	65
*07	39897 X	29696	-0-	-10201	-0-	23299	2	6397	9	Y	5815	5614	0	47	1	215
												4	8			
08	39897 X	28764	-0-	-11133	-0-	22628	2	6136	9	Y	5578	5622	0	53	1	105
												13	8			

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287248 COMPL. DATE 04/27/2020 TOTAL DEPTH 10874 PERF.11212 - 20927

03	62874 X	62874	-0-	-0-	-0-	52324	2	10550	9	Y	9591	9342	0	269	1	147
												2	8			
04	59931 X	59931	-0-	-0-	-0-	49997	2	9934	9	Y	9031	8774	0	255	1	143
												6	8			
05	57481 X	57481	-0-	-0-	-0-	47967	2	9514	9	Y	8649	8439	0	198	1	152
												3	8			
06	55620 X	50605	-0-	-5015	-0-	42199	2	8406	9	Y	7642	7608	0	113	1	73
*07	57474 X	45720	-0-	-11754	-0-	38012	2	7708	9	Y	7007	6731	0	86	1	258
												5	8			
08	56854 X	55506	-0-	-1348	-0-	46590	2	8916	9	Y	8105	8067	0	121	1	151
												24	8			

LINK VJ RANCH 26-23 A WELL #: 1H RRCID -> 287261 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11127 PERF.11367 - 18550

03	24676 X	11616	-0-	-13060	-0-	9502	2	2114	9	Y	1922	1974	1			118
04	32866 X	32866	-0-	-0-	-0-	26686	2	14	4	Y	5605	5485	1			238
						6166	9									
05	37288 X	37288	-0-	-0-	-0-	29765	2	44	4	Y	6799	6685	1	3	8	349
						7479	9									
06	29635 X	29635	-0-	-0-	-0-	23621	2	84	4	Y	5391	5474	1			266
						5930	9									
07	35827 X	35827	-0-	-0-	-0-	29183	2	6644	9	Y	6040	6043	1			263
08	37293 X	33438	-0-	-3855	-0-	26418	2	83	4	Y	6306	6306	1			263
						6937	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LINK VJ RANCH 26-23 D WELL #: 4H RRCID -> 287262 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11428 - 18684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41627 X	41627	-0-	-0-	-0-	34182	2	7445	9	Y	6768	6554	1			415
04	40278 X	40278	-0-	-0-	-0-	32966	2	17	4	Y	6632	6766	1			281
						7295	9									
05	36456 X	32292	-0-	-4164	-0-	26673	2	39	4	Y	5073	5093	1	2	8	259
						5580	9									
06	40290 X	25081	-0-	-15209	-0-	20850	2	75	4	Y	3778	3851	1			186
						4156	9									
07	41633 X	29235	-0-	-12398	-0-	21974	2	7261	9	Y	6601	6497	1			290
08	37262 X	27547	-0-	-9715	-0-	19521	2	61	4	Y	7241	7227	1			304
						7965	9									

LINK VJ RANCH 26-23 E WELL #: 5H RRCID -> 287263 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11391 - 18631

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29760 X	29505	-0-	-255	-0-	23781	2	5724	9	Y	5204	5025	1			320
04	29402 X	29402	-0-	-0-	-0-	23818	2	12	4	Y	5065	5170	1			215
						5572	9									
05	29760 X	29011	-0-	-749	-0-	23744	2	35	4	Y	4756	4726	1	2	8	243
						5232	9									
06	28800 X	27165	-0-	-1635	-0-	22396	2	80	4	Y	4263	4296	1			210
						4689	9									
07	29760 X	26451	-0-	-3309	-0-	22320	2	4131	9	Y	3755	3802	1			163
08	26505 X	21812	-0-	-4693	-0-	18663	2	59	4	Y	2809	2856	1			116
						3090	9									

LINK VJ RANCH 26-23 F WELL #: 6H RRCID -> 287264 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11402 - 18688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36518 X	24593	-0-	-11925	-0-	19236	2	5357	9	Y	4870	4742	1			301
04	32970 X	22362	-0-	-10608	-0-	17214	2	9	4	Y	4672	4773	1			200
						5139	9									
05	34069 X	22092	-0-	-11977	-0-	17202	2	25	4	Y	4423	4393	1	2	8	228
						4865	9									
06	29100 X	21422	-0-	-7678	-0-	16738	2	60	4	Y	4204	4224	1			208
						4624	9									
07	24583 X	21404	-0-	-3179	-0-	17019	2	4385	9	Y	3986	4020	1			174
08	20088 X	19794	-0-	-294	-0-	16149	2	51	4	Y	3267	3305	1			136
						3594	9									

LINK VJ RANCH 26-23 G WELL #: 7H RRCID -> 287265 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11479 - 18598

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36487 X	30201	-0-	-6286	-0-	23527	2	6674	9	Y	6067	5910	1			370
04	35310 X	28882	-0-	-6428	-0-	22192	2	11	4	Y	6072	6186	1			256
						6679	9									
05	36487 X	27066	-0-	-9421	-0-	21081	2	31	4	Y	5413	5392	1	2	8	275
						5954	9									
06	33570 X	26035	-0-	-7535	-0-	20716	2	74	4	Y	4768	4808	1			235
						5245	9									
07	30194 X	25432	-0-	-4762	-0-	20683	2	4749	9	Y	4317	4364	1			188
08	26009 X	22733	-0-	-3276	-0-	18520	2	59	4	Y	3776	3807	1			157
						4154	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
03	48267	X	46159	-0-	-2108	-0-	37007	2	9152	9	Y	8320	8129	0	206	1	128
													3	8			
04	46710	X	44203	-0-	-2507	-0-	35687	2	8516	9	Y	7742	7565	0	177	1	123
													5	8			
05	47268	X	47268	-0-	-0-	-0-	38776	2	8492	9	Y	7720	7548	0	155	1	136
													4	8			
*06	45720	X	36073	-0-	-9647	-0-	29906	2	6167	9	Y	5606	5613	0	76	1	53
07	46159	X	15957	-0-	-30202	-0-	14153	2	26	4	Y	1616	1579	0	30	1	59
							1778	9					1	8			
*08	47493	X	47493	-0-	-0-	-0-	38571	2	8922	9	Y	8111	7887	0	96	1	152
													35	8			

LINK VJ RANCH 26-23 B WELL #: 2H RRCID -> 287297 COMPL. DATE 02/23/2019 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11420 - 18603

03	18197	X	-0-	-0-	-18197	-0-					Y	-0-					-0-
04	16080	X	-0-	-0-	-16080	-0-					Y	-0-					-0-
05	12586	X	1003	-0-	-11583	-0-	965	2	1	4	Y	34	33	1			1
							37	9									
06	12057	X	12057	-0-	-0-	-0-	8958	2	32	4	Y	2788	2657	1			132
							3067	9									
07	199	X	199	-0-	-0-	-0-	78	2	121	9	Y	110	237	1			5
*08	22297	X	22297	-0-	-0-	-0-	18379	2	58	4	Y	3509	3368	1			146
							3860	9									

HUESO SALTO STATE 55-2-48 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287548 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 11210 PERF.11565 - 15763

03	14508	X	13780	-0-	-728	-0-	10606	3	90	4	N	2804	2838	1			1255
							3084	9									
04	15228	X	15228	-0-	-0-	-0-	12550	3	76	4	N	2365	2802	1	651	7	167
							2602	9									
05	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					N	-0-					167
06	12690	X	8836	-0-	-3854	-0-	8799	2	37	9	N	34					201
*07	13795	X	-0-	-0-	-13795	-0-					N	-0-					201
08	14508	X	-0-	-0-	-14508	-0-					N	42					243

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287618 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10087 PERF.10212 - 20393

03	84537	X	5431	-0-	-79106	-0-	5364	2	17	4	Y	45	47	1			-0-
							50	9									
04	77730	X	28650	-0-	-49080	-0-	26496	2	2154	9	Y	1958	1823	1	77	8	58
05	76477	X	33480	-0-	-42997	-0-	30438	2	3042	9	Y	2765	2498	1	218	8	107
06	22048	X	22048	-0-	-0-	-0-	20248	2	1800	9	Y	1636	1642	1			101
07	29605	X	21526	-0-	-8079	-0-	19616	2	1910	9	Y	1736	1785	1			52
08	33480	X	20282	-0-	-13198	-0-	18099	2	6	4	Y	1979	1761	1	211	8	59
							2177	9									

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287619 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10111 PERF.10302 - 20387

03	47213	X	20828	-0-	-26385	-0-	18776	2	58	4	Y	1813	1796	1			51
							1994	9									
04	45690	X	24464	-0-	-21226	-0-	21955	2	2509	9	Y	2281	2165	1	100	8	67
05	47213	X	16471	-0-	-30742	-0-	14672	2	1799	9	Y	1635	1442	1	200	8	60
06	44610	X	12144	-0-	-32466	-0-	10673	2	1471	9	Y	1337	1315	1			82
07	25265	X	9054	-0-	-16211	-0-	8200	2	854	9	Y	776	835	1			23
08	25265	X	4427	-0-	-20838	-0-	3631	2	796	9	Y	724	489	1	242	8	16

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
03	77252	X	73644	-0-	-3608	-0-	67800	2	322	4	Y	5020	4974	1			149
							5522	9									
04	73080	X	57181	-0-	-15899	-0-	52674	2	4507	9	Y	4097	4027	1	91	8	128
05	67436	X	67436	-0-	-0-	-0-	61944	2	5492	9	Y	4993	4676	1	239	8	206
06	71280	X	63981	-0-	-7299	-0-	59388	2	4593	9	Y	4175	4124	1			257
07	73656	X	56589	-0-	-17067	-0-	52600	2	3989	9	Y	3626	3771	1			112
08	73656	X	58535	-0-	-15121	-0-	53922	2	139	4	Y	4067	3755	1	290	8	134
							4474	9									

STATE MAYFLY UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287662 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10113 PERF.10314 - 20316

03	59954	X	45833	-0-	-14121	-0-	41143	2	128	4	Y	4147	4122	1			117
							4562	9									
04	56070	X	44735	-0-	-11335	-0-	40578	2	4157	9	Y	3779	3683	1	101	8	112
05	53723	X	43365	-0-	-10358	-0-	38978	2	4387	9	Y	3988	3627	1	321	8	152
06	52110	X	43537	-0-	-8573	-0-	39681	2	3856	9	Y	3505	3442	1			215
07	52483	X	47229	-0-	-5254	-0-	42887	2	4342	9	Y	3947	4045	1			117
08	52483	X	42180	-0-	-10303	-0-	38114	2	4066	9	Y	3696	3415	1	284	8	114

STATE CORTEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288016 COMPL. DATE 06/23/2020 TOTAL DEPTH 10826 PERF.11202 - 21026

03	89528	X	87461	-0-	-2067	-0-	76741	2	10720	9	Y	9745	9326	0	432	1	147
04	86640	X	81941	-0-	-4699	-0-	72143	2	9798	9	Y	8907	8557	0	353	1	139
													5	8			
05	86862	X	77792	-0-	-9070	-0-	68625	2	9167	9	Y	8334	8046	0	272	1	145
													10	8			
06	84630	X	66318	-0-	-18312	-0-	58768	2	7550	9	Y	6864	6788	0	156	1	65
07	87451	X	51648	-0-	-35803	-0-	45247	2	6401	9	Y	5819	5569	0	98	1	213
													4	8			
*08	78923	X	78923	-0-	-0-	-0-	69908	2	9015	9	Y	8195	8055	0	189	1	152
													12	8			

STATE CORREA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288075 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 10659 PERF.10900 - 20764

03	68045	X	37788	-0-	-30257	-0-	30903	2	6885	9	Y	6259	6283	1	1	8	25
04	54240	X	41826	-0-	-12414	-0-	33622	2	8204	9	Y	7458	7415	1	9	8	59
05	51794	X	51794	-0-	-0-	-0-	42001	2	9793	9	Y	8903	8881	1	12	8	69
06	48360	X	46386	-0-	-1974	-0-	38204	2	7	4	Y	7432	7379	1			122
							8175	9									
07	59411	X	59411	-0-	-0-	-0-	48811	2	146	4	Y	9504	9451	1	12	8	163
							10454	9									
08	51801	X	39478	-0-	-12323	-0-	32349	2	7129	9	Y	6481	6542	1	29	8	73

STATE CORREA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 288098 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 11260 PERF.11334 - 21247

03	99476	X	99476	-0-	-0-	-0-	89669	2	9807	9	Y	8915	8923	1	5	8	34
04	101474	X	101474	-0-	-0-	-0-	91224	2	10250	9	Y	9318	9258	1	22	8	72
05	104116	X	104116	-0-	-0-	-0-	94042	2	10074	9	Y	9158	9144	1	17	8	69
06	99050	X	99050	-0-	-0-	-0-	87726	2	10	4	Y	10285	10187	1			167
							11314	9									
07	104842	X	97636	-0-	-7206	-0-	88391	2	174	4	Y	8246	8246	1	28	8	139
							9071	9									
08	101091	X	95596	-0-	-5495	-0-	87059	2	8537	9	Y	7761	7738	1	77	8	85

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE ASPEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288221 COMPL. DATE 12/27/2019 TOTAL DEPTH 10458 PERF.10562 - 18033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43493	X	20399	-0-	-23094	-0-	16128	2	4271	9	Y	3883	3768	0	87	1	300
													1	8			
04	40290	X	21148	-0-	-19142	-0-	17334	2	3814	9	Y	3467	3374	0	93	1	293
													7	8			
05	41633	X	15081	-0-	-26552	-0-	12123	2	2958	9	Y	2689	2764	0	53	1	164
													1	8			
06	38670	X	25255	-0-	-13415	-0-	21880	2	3	4	Y	3065	2883	0	63	1	283
							3372	9									
*07	27559	X	25193	-0-	-2366	-0-	21548	2	1	4	Y	3313	3042	0	53	1	497
							3644	9					4	8			
08	21855	X	10247	-0-	-11608	-0-	8775	2	1472	9	Y	1338	1138	0	25	1	663
													9	8			

STATE ASPEN C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288222 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10620 - 17921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26474	X	10863	-0-	-15611	-0-	9539	2	1324	9	Y	1204	1090	0	47	1	91
													2	8			
04	19680	X	8767	-0-	-10913	-0-	7503	2	1264	9	Y	1149	1101	0	37	1	96
													6	8			
05	31991	X	31991	-0-	-0-	-0-	28714	2	3277	9	Y	2979	2780	0	113	1	178
													4	8			
*06	10500	X	708	-0-	-9792	-0-	32	2	2	4	Y	613	733	0			58
							674	9									
*07	10850	X	8687	-0-	-2163	-0-	7703	2	1	4	Y	894	794	0	19	1	133
							983	9					6	8			
08	30783	X	-0-	-0-	-30783	-0-					Y	21	143	0	1	8	10

STATE APACHE 57 WELL #: 1602H RRCID -> 288243 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10700 - 18076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63057	X	63057	-0-	-0-	-0-	53266	2	9791	9	Y	8901	8557	0	272	1	129
													3	8			
04	54030	X	48598	-0-	-5432	-0-	41628	2	6970	9	Y	6336	6110	0	180	1	163
													12	8			
05	53723	X	46249	-0-	-7474	-0-	39779	2	6470	9	Y	5882	5644	0	140	1	258
													3	8			
06	61020	X	42786	-0-	-18234	-0-	36782	2	6004	9	Y	5458	5251	0	387	1	78
07	63054	X	42931	-0-	-20123	-0-	37161	2	5770	9	Y	5245	5149	0	71	1	97
													6	8			
08	62434	X	39597	-0-	-22837	-0-	34108	2	5489	9	Y	4990	4822	0	75	1	160
													30	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1603H RRCID -> 288244 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10618 - 18026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62155	X	60042	-0-	-2113	-0-	49919	2	10123	9	Y	9203	8939	0	201	1	135
													2	8			
04	60150	X	53162	-0-	-6988	-0-	45052	2	8110	9	Y	7373	7092	0	214	1	190
													12	8			
05	62124	X	55356	-0-	-6768	-0-	47432	2	7924	9	Y	7204	6892	0	183	1	316
													3	8			
06	58110	X	48096	-0-	-10014	-0-	41104	2	6992	9	Y	6356	6126	0	456	1	90
*07	60047	X	52031	-0-	-8016	-0-	44726	2	7305	9	Y	6641	6508	0	94	1	123
													6	8			
08	60047	X	49823	-0-	-10224	-0-	43040	2	6783	9	Y	6166	5960	0	104	1	197
													28	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 1604H RRCID -> 288245 COMPL. DATE 02/17/2020 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10685 - 18119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59334	X	55963	-0-	-3371	-0-	46845	2	9118	9	Y	8289	8102	0	206	1	121
													1	8			
04	57420	X	49044	-0-	-8376	-0-	41189	2	7855	9	Y	7141	6883	0	186	1	184
													9	8			
05	59334	X	50576	-0-	-8758	-0-	42693	2	7883	9	Y	7166	6878	0	156	1	315
													1	8			
06	57420	X	48129	-0-	-9291	-0-	40538	2	7591	9	Y	6901	6639	0	479	1	98
07	59334	X	47239	-0-	-12095	-0-	39986	2	7253	9	Y	6594	6487	0	80	1	122
													3	8			
08	55955	X	48446	-0-	-7509	-0-	41189	2	7257	9	Y	6597	6394	0	95	1	212
													18	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1605H RRCID -> 288247 COMPL. DATE 03/01/2020 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10590 - 20608

03	80507	X	56052	-0-	-24455	-0-	46861	2	33	4	Y	8325	8097	0	246	1	107
							9158	9					15	8			
04	71490	X	49799	-0-	-21691	-0-	41853	2	64	4	Y	7165	6907	0	222	1	125
							7882	9					18	8			
05	59334	X	56667	-0-	-2667	-0-	47098	2	15	4	Y	8685	8473	0	202	1	132
							9554	9					3	8			
06	57420	X	42769	-0-	-14651	-0-	35994	2	56	4	Y	6108	6060	0	100	1	80
							6719	9									
07	56017	X	42371	-0-	-13646	-0-	36284	2	29	4	Y	5507	5413	0	81	1	87
							6058	9					6	8			
08	56637	X	34060	-0-	-22577	-0-	31580	2	26	4	Y	2231	2170	0	82	1	36
							2454	9					30	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 1606H RRCID -> 288248 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10559 - 20618

03	99417	X	36380	-0-	-63037	-0-	27978	2	42	4	Y	7600	7403	0	142	1	99
							8360	9					14	8			
04	87180	X	38471	-0-	-48709	-0-	31183	2	94	4	Y	6540	6299	0	202	1	114
							7194	9					24	8			
05	89473	X	89473	-0-	-0-	-0-	74825	2	18	4	Y	13300	12816	0	393	1	200
							14630	9					5	8			
06	47090	X	47090	-0-	-0-	-0-	39482	2	49	4	Y	6872	6848	0	134	1	90
							7559	9									
07	39680	X	33329	-0-	-6351	-0-	27677	2	24	4	Y	5116	5043	0	73	1	81
							5628	9					9	8			
08	89466	X	40761	-0-	-48705	-0-	33161	2	23	4	Y	6888	6709	0	102	1	113
							7577	9					45	8			

SCRAPFILE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 288267 COMPL. DATE 07/05/2019 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12405 - 19465

03	29212	X	29212	-0-	-0-	-0-	19259	2	9953	9	Y	9048	9044	0	79	1	139
04	28315	X	28315	-0-	-0-	-0-	18119	2	10196	9	Y	9269	9208	0	49	1	151
05	25980	X	25980	-0-	-0-	-0-	15898	2	10082	9	Y	9165	8967	0	36	1	170
													143	8			
*06	27185	X	27185	-0-	-0-	-0-	17315	2	9870	9	Y	8973	8772	0	203	1	168
*07	25916	X	21120	-0-	-4796	-0-	13663	2	7457	9	Y	6779	6811	0	8	1	128
*08	24241	X	24241	-0-	-0-	-0-	15333	2	8908	9	Y	8098	7904	0	15	1	174
													133	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE BLUEWING UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 288269 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 10581 PERF.10617 - 20526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	222828	X	103188	-0-	-119640	-0-	381	1	85634	2	Y	14926	15025	1			394
							754	4	16419	9							
04	215640	X	57878	-0-	-157762	-0-	220	1	47987	2	Y	8649	8656	1			387
							157	4	9514	9							
05	137175	X	81888	-0-	-55287	-0-	124	1	69113	2	Y	11300	11457	1	10	8	220
							221	4	12430	9							
*06	99870	X	71580	-0-	-28290	-0-	38	1	61771	2	Y	8879	8950	1			149
							4	4	9767	9							
07	103199	X	61131	-0-	-42068	-0-	52731	2	3	4	Y	7634	7656	1			127
							8397	9									
08	90985	X	54219	-0-	-36766	-0-	46711	2	6	4	Y	6820	6827	1	10	8	110
							7502	9									

MCKNIGHT 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288272 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11940 - 16757

03	27404	X	20365	-0-	-7039	-0-	15584	2	4781	9	Y	4346	4368	0	23	1	45
													2	8			
04	26520	X	17088	-0-	-9432	-0-	13177	2	3911	9	Y	3555	3547	0	13	1	40
05	27404	X	13617	-0-	-13787	-0-	10388	2	97	4	Y	2847	2787	0	12	1	48
							3132	9					40	8			
06	23820	X	10243	-0-	-13577	-0-	8018	2	111	4	Y	1922	1925	0	9	1	36
							2114	9									
*07	21816	X	21816	-0-	-0-	-0-	18309	2	3507	9	Y	3188	3144	0	21	1	59
*08	24695	X	24695	-0-	-0-	-0-	21862	2	124	4	Y	2463	2383	0	8	1	32
							2709	9					99	8			

STATE CORREA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288416 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10710 - 20788

03	65255	X	25196	-0-	-40059	-0-	20966	2	4230	9	Y	3845	3861	1	1	8	15
04	53820	X	28361	-0-	-25459	-0-	23667	2	4694	9	Y	4267	4243	1	5	8	34
05	43927	X	28904	-0-	-15023	-0-	23918	2	4986	9	Y	4533	4526	1	6	8	35
06	36210	X	27063	-0-	-9147	-0-	22406	2	4	4	Y	4230	4196	1			69
							4653	9									
07	37666	X	37666	-0-	-0-	-0-	31624	2	107	4	Y	5395	5365	1	7	8	92
							5935	9									
08	29295	X	28302	-0-	-993	-0-	24335	2	3967	9	Y	3606	3645	1	13	8	40

STATE CORREA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288460 COMPL. DATE 04/17/2020 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10943 - 21024

03	47678	X	38413	-0-	-9265	-0-	32925	2	5488	9	Y	4989	5006	1	1	8	20
04	49460	X	49460	-0-	-0-	-0-	42486	2	6974	9	Y	6340	6303	1	7	8	50
05	52143	X	52143	-0-	-0-	-0-	45046	2	7097	9	Y	6452	6444	1	9	8	49
06	49432	X	49432	-0-	-0-	-0-	42980	2	6	4	Y	5860	5813	1			96
							6446	9									
07	59163	X	59163	-0-	-0-	-0-	51872	2	142	4	Y	6499	6478	1	6	8	111
							7149	9									
*08	52709	X	52709	-0-	-0-	-0-	46242	2	6467	9	Y	5879	5902	1	22	8	66

STATE CORREA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288537 COMPL. DATE 04/18/2020 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10645 - 20590

03	60822	X	24101	-0-	-36721	-0-	19129	2	4972	9	Y	4520	4533	1	2	8	18
04	58860	X	29328	-0-	-29532	-0-	23121	2	6207	9	Y	5643	5606	1	10	8	45
05	60822	X	28437	-0-	-32385	-0-	22681	2	5756	9	Y	5233	5230	1	8	8	40
06	31170	X	30074	-0-	-1096	-0-	23807	2	5	4	Y	5693	5639	1			94
							6262	9									
07	33750	X	33750	-0-	-0-	-0-	26661	2	91	4	Y	6362	6336	1	11	8	109
							6998	9									
*08	35979	X	35979	-0-	-0-	-0-	29070	2	6909	9	Y	6281	6279	1	40	8	71

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	45012 X	20275	-0-	-24737	-0-	16513	2	3762	9	Y	3420	3428	1	2	8	13
04	43560 X	35775	-0-	-7785	-0-	29646	2	6129	9	Y	5572	5528	1	13	8	44
05	54078 X	54078	-0-	-0-	-0-	45441	2	8637	9	Y	7852	7823	1	13	8	60
06	57856 X	57856	-0-	-0-	-0-	49764	2	7	4	Y	7350	7290	1			120
						8085	9									
*07	67073 X	67073	-0-	-0-	-0-	57558	2	144	4	Y	8519	8479	1	15	8	145
						9371	9									
*08	78192 X	78192	-0-	-0-	-0-	67703	2	10489	9	Y	9535	9525	1	49	8	106

STATE BLUEWING UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 288558 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10574 - 19349

03	169043 X	71220	-0-	-97823	-0-	296	1	62687	2	Y	6955	7100	1			184
						586	4	7651	9							
04	163590 X	63883	-0-	-99707	-0-	257	1	56333	2	Y	6464	6359	1			289
						183	4	7110	9							
05	96131 X	71138	-0-	-24993	-0-	134	1	63981	2	Y	6167	6331	1	5	8	120
						239	4	6784	9							
*06	68910 X	67887	-0-	-1023	-0-	40	1	62474	2	Y	4881	4919	1			82
						4	4	5369	9							
07	71207 X	47411	-0-	-23796	-0-	43735	2	3	4	Y	3339	3365	1			56
						3673	9									
08	71207 X	61198	-0-	-10009	-0-	56547	2	7	4	Y	4222	4204	1	6	8	68
						4644	9									

ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289005 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11948 PERF.12051 - 16786

03	32647 X	32647	-0-	-0-	-0-	24988	2	7659	9	Y	6963	6960	0	29	1	57
												2	8			
04	36172 X	36172	-0-	-0-	-0-	28705	2	7467	9	Y	6788	6759	0	22	1	64
05	39113 X	39113	-0-	-0-	-0-	32319	2	6794	9	Y	6176	6060	0	25	1	89
												66	8			
06	32962 X	32962	-0-	-0-	-0-	26612	2	6350	9	Y	5773	5769	0	30	1	62
												1	8			
*07	30039 X	29635	-0-	-404	-0-	23520	2	6115	9	Y	5559	5541	0	12	1	68
08	34844 X	26226	-0-	-8618	-0-	20179	2	22	4	Y	5477	5382	0	7	1	84
						6025	9					72	8			

ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289008 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11889 PERF.12135 - 16683

03	23033 X	15395	-0-	-7638	-0-	11855	2	3540	9	Y	3218	3225	0	14	1	26
												1	8			
04	23785 X	23785	-0-	-0-	-0-	19330	2	4455	9	Y	4050	4023	0	15	1	38
05	28535 X	28535	-0-	-0-	-0-	24100	2	4435	9	Y	4032	3928	0	18	1	58
												66	8			
06	30065 X	30065	-0-	-0-	-0-	25730	2	4335	9	Y	3941	3926	0	30	1	42
												1	8			
07	24583 X	24565	-0-	-18	-0-	20410	2	4155	9	Y	3777	3762	0	11	1	46
08	27404 X	25357	-0-	-2047	-0-	21763	2	24	4	Y	3245	3147	0	8	1	49
						3570	9					87	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289009 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11878 PERF.12013 - 16765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20243 X	19271	-0-	-972	-0-	15518	2	3753	9	Y	3412	3418	0	18	1	28
												1	8			
04	22307 X	22307	-0-	-0-	-0-	17622	2	4685	9	Y	4259	4233	0	14	1	40
05	22379 X	22379	-0-	-0-	-0-	17222	2	5157	9	Y	4688	4602	0	13	1	68
												45	8			
*06	27003 X	27003	-0-	-0-	-0-	22245	2	4758	9	Y	4325	4323	0	24	1	46
07	23397 X	23397	-0-	-0-	-0-	18922	2	4475	9	Y	4068	4055	0	9	1	50
08	23064 X	17050	-0-	-6014	-0-	13709	2	15	4	Y	3024	2973	0	5	1	46
						3326	9					50	8			

ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 289010 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12008 - 16805

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34410 X	27549	-0-	-6861	-0-	22562	2	4987	9	Y	4534	4529	0	29	1	37
												2	8			
04	34025 X	34025	-0-	-0-	-0-	29160	2	4865	9	Y	4423	4393	0	25	1	42
05	34410 X	29174	-0-	-5236	-0-	24927	2	4247	9	Y	3861	3744	0	21	1	55
												83	8			
06	30240 X	29038	-0-	-1202	-0-	24954	2	4084	9	Y	3713	3697	0	31	1	39
												1	8			
07	35154 X	28995	-0-	-6159	-0-	24867	2	4128	9	Y	3753	3732	0	14	1	46
08	35154 X	28213	-0-	-6941	-0-	24422	2	27	4	Y	3422	3294	0	10	1	52
						3764	9					112	8			

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2111H RRCID -> 289160 COMPL. DATE 09/30/2020 TOTAL DEPTH 10428 PERF.10658 - 20726

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83111 X	68886	-0-	-14225	-0-	162	1	56970	2	Y	10675	10386	0	288	1	105
						11	4	11743	9			3	8			
04	72930 X	65146	-0-	-7784	-0-	160	1	54210	2	Y	9758	9419	0	271	1	156
						42	4	10734	9			17	8			
05	75361 X	64521	-0-	-10840	-0-	147	1	54423	2	Y	9014	8787	0	220	1	159
						36	4	9915	9			4	8			
06	69480 X	57440	-0-	-12040	-0-	132	1	48873	2	Y	7504	7458	0	155	1	50
						181	4	8254	9							
*07	68882 X	57095	-0-	-11787	-0-	122	1	48470	2	Y	7691	7489	0	128	1	116
						43	4	8460	9			8	8			
08	62341 X	54748	-0-	-7593	-0-	161	1	46327	2	Y	7404	7193	0	143	1	146
						116	4	8144	9			38	8			

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
03	128464 X	81550	-0-	-46914	-0-	187	1	65927	2	Y	14022	13671	0	341	1	139
						12	4	15424	9			3	8			
04	98940 X	71546	-0-	-27394	-0-	172	1	58298	2	Y	11847	11480	0	297	1	190
						44	4	13032	9			19	8			
05	91822 X	71460	-0-	-20362	-0-	160	1	59101	2	Y	11055	10801	0	244	1	196
						38	4	12161	9			4	8			
06	82950 X	64939	-0-	-18011	-0-	145	1	53624	2	Y	9980	9966	0	143	1	67
						192	4	10978	9							
07	81561 X	60823	-0-	-20738	-0-	127	1	50556	2	Y	9177	8985	0	112	1	138
						45	4	10095	9			9	8			
08	68665 X	57005	-0-	-11660	-0-	164	1	47363	2	Y	8510	8317	0	123	1	169
						117	4	9361	9			39	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2113H RRCID -> 289162 COMPL. DATE 09/30/2020 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10721 - 20852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	143096	X	94826	-0-	-48270	-0-	217	1	76620	2	Y	16354	15988	0	378	1	162
							17989	9					3	8			
04	123300	X	90913	-0-	-32387	-0-	220	1	74499	2	Y	14722	14263	0	363	1	236
							16194	9					22	8			
05	116064	X	91811	-0-	-24253	-0-	206	1	75971	2	Y	14213	13893	0	300	1	252
							15634	9					4	8			
06	101160	X	85183	-0-	-15977	-0-	191	1	70828	2	Y	12876	12855	0	186	1	87
							14164	9									
*07	94829	X	91239	-0-	-3590	-0-	192	1	76562	2	Y	13168	12859	0	187	1	198
							14485	9					11	8			
08	91667	X	89986	-0-	-1681	-0-	259	1	74749	2	Y	13616	13178	0	317	1	268
							14978	9					51	8			

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2118H RRCID -> 289163 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10518 PERF.10690 - 15410

03	151435	X	54158	-0-	-97277	-0-	125	1	44131	2	Y	8994	8806	0	212	1	89
							9	4	9893	9			2	8			
04	115140	X	32507	-0-	-82633	-0-	81	1	27254	2	Y	4676	4562	0	118	1	75
							28	4	5144	9			10	8			
05	75423	X	39717	-0-	-35706	-0-	87	1	32187	2	Y	6743	6584	0	112	1	120
							26	4	7417	9			2	8			
06	57000	X	42562	-0-	-14438	-0-	92	1	34288	2	Y	7305	7299	0	77	1	49
							146	4	8036	9							
07	58900	X	45309	-0-	-13591	-0-	93	1	37069	2	Y	7374	7235	0	70	1	112
							36	4	8111	9			6	8			
*08	46802	X	46802	-0-	-0-	-0-	131	1	37989	2	Y	7799	7646	0	83	1	155
							103	4	8579	9			27	8			

STATE DIAGON ALLEY A WELL #: 1H RRCID -> 289164 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10725 - 20795

03	119319	X	48797	-0-	-70522	-0-	115	1	40594	2	Y	7345	7170	0	260	1	72
							8	4	8080	9			3	8			
04	115470	X	-0-	-0-	-115470	-0-					Y	-0-	72	0			-0-
05	119319	X	-0-	-0-	-119319	-0-					Y	-0-					-0-
06	115200	X	-0-	-0-	-115200	-0-					Y	-0-					-0-
*07	88040	X	26130	-0-	-61910	-0-	56	1	22149	2	Y	3539	3439	0	38	1	53
							32	4	3893	9			9	8			
08	T. A.		63090	-0-	63090	63090	184	1	53055	2	Y	8813	8460	0	164	1	173
							157	4	9694	9			69	8			

STATE DIAGON ALLEY B WELL #: 2H RRCID -> 289165 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10707 - 20845

03	109957	X	5876	-0-	-104081	-0-	10	1	3568	2	Y	2086	2137	0	17	1	21
							3	4	2295	9			1	8			
04	102960	X	34713	-0-	-68247	-0-	83	1	28169	2	Y	5851	5629	0	136	1	94
							25	4	6436	9			13	8			
05	106237	X	32978	-0-	-73259	-0-	72	1	26705	2	Y	5621	5507	0	105	1	100
							18	4	6183	9			3	8			
06	95580	X	-0-	-0-	-95580	-0-					Y	-0-	100	0			-0-
*07	44051	X	40614	-0-	-3437	-0-	81	1	32344	2	Y	7410	7200	0	88	1	112
							38	4	8151	9			10	8			
*08	70483	X	70483	-0-	-0-	-0-	196	1	56633	2	Y	12262	11901	0	165	1	243
							166	4	13488	9			65	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LINK VJ RANCH 24-13 C WELL #: 3H RRCID -> 289234 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11625 - 21527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64759 X	56267	-0-	-8492	-0-	42605	2	13662	9	Y	12420	12518	1			54
04	62670 X	44934	-0-	-17736	-0-	34315	2	3	4	Y	9651	9367	1			338
						10616	9									
05	64759 X	58517	-0-	-6242	-0-	45311	2	13206	9	Y	12005	12125	1	5	8	213
06	58560 X	48993	-0-	-9567	-0-	37877	2	46	4	Y	10064	10115	1			162
						11070	9									
*07	56265 X	45288	-0-	-10977	-0-	34651	2	10637	9	Y	9670	9643	1			189
*08	58528 X	42862	-0-	-15666	-0-	31947	2	10915	9	Y	9923	9940	1			172

APOLLO 7 WELL #: 8H RRCID -> 289258 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 11990 PERF.12242 - 16841

03	11346 X	8316	-0-	-3030	-0-	6523	2	1793	9	Y	1630	1606	0	21	1	25
												1	8			
04	11749 X	11749	-0-	-0-	-0-	9666	2	2083	9	Y	1894	1883	0	8	1	28
05	12099 X	12099	-0-	-0-	-0-	10216	2	1883	9	Y	1712	1661	0	8	1	40
												31	8			
06	15534 X	15534	-0-	-0-	-0-	13574	2	1960	9	Y	1782	1650	0	143	1	29
*07	16699 X	16699	-0-	-0-	-0-	13964	2	2735	9	Y	2486	2442	0	4	1	69
*08	15378 X	15378	-0-	-0-	-0-	13420	2	1958	9	Y	1780	1753	0	3	1	48
												45	8			

APOLLO 7 WELL #: 5H RRCID -> 289259 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12217 - 16896

03	19902 X	19902	-0-	-0-	-0-	16169	2	3733	9	Y	3394	3346	0	41	1	51
												1	8			
04	21597 X	21597	-0-	-0-	-0-	18057	2	3540	9	Y	3218	3204	0	17	1	48
05	18900 X	18900	-0-	-0-	-0-	15755	2	3145	9	Y	2859	2785	0	14	1	67
												41	8			
06	18321 X	18321	-0-	-0-	-0-	15388	2	2933	9	Y	2666	2477	0	213	1	43
07	18217 X	18217	-0-	-0-	-0-	15412	2	2805	9	Y	2550	2516	0	6	1	71
08	20987 X	19972	-0-	-1015	-0-	16639	2	3333	9	Y	3030	2955	0	5	1	83
												58	8			

APOLLO 7 WELL #: 4H RRCID -> 289260 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 11885 PERF.12187 - 16709

03	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	410	2	818	9	Y	744	737	0	6	1	11
04	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1185	2	771	9	Y	701	701	0	1	1	10
05	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	1371	2	740	9	Y	673	652	0	1	1	16
												14	8			
06	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	1440	2	639	9	Y	581	543	0	45	1	9
*07	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	1898	2	561	9	Y	510	504	0	1	1	14
08	1860 N	903	-0-	-957	-0-	193	2	710	9	Y	645	616	0	26	8	17

APOLLO 7 WELL #: 9H RRCID -> 289263 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12158 - 16889

03	18507 X	16061	-0-	-2446	-0-	12869	2	3192	9	Y	2902	2859	0	35	1	44
												1	8			
04	17760 X	16234	-0-	-1526	-0-	13492	2	2742	9	Y	2493	2489	0	11	1	37
05	17949 X	14657	-0-	-3292	-0-	12189	2	2468	9	Y	2244	2182	0	18	1	53
												28	8			
06	17040 X	14282	-0-	-2758	-0-	12084	2	2198	9	Y	1998	1856	0	163	1	32
07	16771 X	14107	-0-	-2664	-0-	12070	2	2037	9	Y	1852	1827	0	6	1	51
08	15004 X	14361	-0-	-643	-0-	12139	2	2222	9	Y	2020	1979	0	4	1	55
												33	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

APOLLO 7 WELL #: 10H RRCID -> 289264 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 11969 PERF.12206 - 16818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14043 X	13457	-0-	-586	-0-	10846	2	2611	9	Y	2374	2318	0	52	1	35
												1	8			
04	19178 X	19178	-0-	-0-	-0-	16394	2	2784	9	Y	2531	2513	0	15	1	38
05	18812 X	18812	-0-	-0-	-0-	16171	2	2641	9	Y	2401	2323	0	15	1	56
												45	8			
*06	16594 X	16594	-0-	-0-	-0-	14210	2	2384	9	Y	2167	2014	0	174	1	35
07	17887 X	17613	-0-	-274	-0-	15083	2	2530	9	Y	2300	2265	0	6	1	64
08	19313 X	16529	-0-	-2784	-0-	14218	2	2311	9	Y	2101	2044	0	4	1	57
												60	8			

APOLLO 7 WELL #: 6H RRCID -> 289265 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12119 - 16824

03	16771 X	9395	-0-	-7376	-0-	7693	2	1702	9	Y	1547	1530	0	19	1	23
												1	8			
04	12330 X	8317	-0-	-4013	-0-	6480	2	1837	9	Y	1670	1662	0	6	1	25
05	11222 X	8616	-0-	-2606	-0-	6828	2	1788	9	Y	1625	1582	0	6	1	38
												24	8			
06	10243 X	10243	-0-	-0-	-0-	8249	2	1994	9	Y	1813	1680	0	142	1	29
07	11091 X	11091	-0-	-0-	-0-	8987	2	2104	9	Y	1913	1886	0	3	1	53
*08	10288 X	10288	-0-	-0-	-0-	8200	2	2088	9	Y	1898	1861	0	2	1	52
												36	8			

APOLLO 7 WELL #: 7H RRCID -> 289266 COMPL. DATE 12/08/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.12194 - 16876

03	17732 X	14455	-0-	-3277	-0-	11736	2	2719	9	Y	2472	2433	0	33	1	37
												1	8			
04	15000 X	14964	-0-	-36	-0-	12425	2	2539	9	Y	2308	2299	0	12	1	34
05	16408 X	16408	-0-	-0-	-0-	13709	2	2699	9	Y	2454	2387	0	13	1	58
												30	8			
*06	14676 X	14676	-0-	-0-	-0-	12300	2	2376	9	Y	2160	2010	0	173	1	35
07	15469 X	14551	-0-	-918	-0-	12275	2	2276	9	Y	2069	2041	0	5	1	58
08	15345 X	14895	-0-	-450	-0-	12456	2	2439	9	Y	2217	2172	0	3	1	61
												39	8			

APOLLO 7 WELL #: 11H RRCID -> 289267 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 12013 PERF.12396 - 16887

03	23674 X	23674	-0-	-0-	-0-	21244	2	2430	9	Y	2209	2170	0	34	1	33
												1	8			
04	23160 X	21615	-0-	-1545	-0-	19357	2	2258	9	Y	2053	2037	0	19	1	30
05	23932 X	22128	-0-	-1804	-0-	19996	2	2132	9	Y	1938	1877	0	19	1	45
												27	8			
06	23160 X	21999	-0-	-1161	-0-	20121	2	1878	9	Y	1707	1580	0	145	1	27
07	23684 X	22135	-0-	-1549	-0-	20641	2	1494	9	Y	1358	1339	0	8	1	38
08	21824 X	20415	-0-	-1409	-0-	18087	2	2328	9	Y	2116	2052	0	5	1	58
												39	8			

LINK VJ RANCH 24-13 A WELL #: 1H RRCID -> 289327 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11510 - 21551

03	53475 X	42243	-0-	-11232	-0-	33510	2	8733	9	Y	7939	8008	1			35
04	50490 X	17073	-0-	-33417	-0-	13087	2	1	4	Y	3623	3532	1			126
						3985	9									
05	50778 X	40822	-0-	-9956	-0-	32209	2	8613	9	Y	7830	7815	1	4	8	137
06	48270 X	31019	-0-	-17251	-0-	25127	2	38	4	Y	5322	5374	1			85
						5854	9									
*07	42253 X	32942	-0-	-9311	-0-	27141	2	5801	9	Y	5274	5257	1			102
*08	42253 X	39003	-0-	-3250	-0-	31857	2	7146	9	Y	6496	6486	1			112

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LINK VJ RANCH 24-13 B WELL #: 2H RRCID -> 289361 COMPL. DATE 02/01/2020 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11435 - 21627

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66495 X	48398	-0-	-18097	-0-	38711	2	9687	9	Y	8806	8881	1			38
04	62160 X	19828	-0-	-42332	-0-	15624	2	1	4	Y	3821	3725	1			134
						4203	9									
05	55924 X	50105	-0-	-5819	-0-	40252	2	9853	9	Y	8957	8929	1	4	8	158
06	54030 X	41212	-0-	-12818	-0-	33350	2	41	4	Y	7110	7153	1			115
						7821	9									
*07	48391 X	43504	-0-	-4887	-0-	35297	2	8207	9	Y	7461	7431	1			145
08	50096 X	41011	-0-	-9085	-0-	33465	2	7546	9	Y	6860	6886	1			119

LINK VJ RANCH 24-13 D WELL #: 4H RRCID -> 289368 COMPL. DATE 01/31/2020 TOTAL DEPTH 11301 PERF.11603 - 21560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65286 X	54001	-0-	-11285	-0-	41702	2	12299	9	Y	11181	11274	1			49
04	63180 X	21040	-0-	-42140	-0-	16036	2	1	4	Y	4548	4438	1			159
						5003	9									
05	65193 X	55382	-0-	-9811	-0-	42877	2	12505	9	Y	11368	11322	1	4	8	201
06	59640 X	47365	-0-	-12275	-0-	36929	2	38	4	Y	9453	9502	1			152
						10398	9									
*07	54002 X	50859	-0-	-3143	-0-	39686	2	11173	9	Y	10157	10111	1			198
*08	55397 X	50543	-0-	-4854	-0-	39941	2	10602	9	Y	9638	9669	1			167

LINK VJ RANCH 24-13 F WELL #: 6H RRCID -> 289369 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11634 - 21623

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	91574 X	65282	-0-	-26292	-0-	49535	2	15747	9	Y	14315	14434	1			63
04	85650 X	49619	-0-	-36031	-0-	38003	2	3	4	Y	10557	10249	1			371
						11613	9									
05	80693 X	69781	-0-	-10912	-0-	54328	2	15453	9	Y	14048	14165	1	5	8	249
06	73830 X	56021	-0-	-17809	-0-	43594	2	56	4	Y	11246	11313	1			182
						12371	9									
*07	65286 X	56305	-0-	-8981	-0-	43460	2	12845	9	Y	11677	11631	1			228
*08	69781 X	56421	-0-	-13360	-0-	43768	2	12653	9	Y	11503	11532	1			199

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
03	60357 X	47859	-0-	-12498	-0-	36708	2	11151	9	Y	10137	10216	1			44
04	58410 X	41086	-0-	-17324	-0-	31726	2	2	4	Y	8507	8254	1			297
						9358	9									
05	59954 X	49228	-0-	-10726	-0-	38411	2	10817	9	Y	9834	9953	1	4	8	174
06	53250 X	42810	-0-	-10440	-0-	33556	2	39	4	Y	8377	8416	1			135
						9215	9									
*07	47864 X	45021	-0-	-2843	-0-	35185	2	9836	9	Y	8942	8903	1			174
*08	49228 X	44693	-0-	-4535	-0-	35181	2	9512	9	Y	8647	8671	1			150

LINK VJ RANCH 24-13 G WELL #: 751H RRCID -> 289376 COMPL. DATE 01/30/2020 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12236 - 22218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	275776 X	192948	-0-	-82828	-0-	170462	2	22486	9	Y	20442	20653	1			87
04	258090 X	37620	-0-	-220470	-0-	31944	2	2	4	Y	5158	5068	1			177
						5674	9									
05	246884 X	233594	-0-	-13290	-0-	205866	2	27728	9	Y	25207	24934	1	18	8	432
06	222810 X	185172	-0-	-37638	-0-	164124	2	128	4	Y	19018	19146	1			304
						20920	9									
*07	198307 X	182252	-0-	-16055	-0-	163159	2	19093	9	Y	17357	17327	1			334
*08	233585 X	179196	-0-	-54389	-0-	159520	2	19676	9	Y	17887	17915	1			306

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2115H RRCID -> 289379 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10685 - 20753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79980	X	54530	-0-	-25450	-0-	124	1	43916	2	Y	9526	9255	0	230	1	94
							11	4	10479	9			3	8			
04	64620	X	60778	-0-	-3842	-0-	145	1	49277	2	Y	10283	9937	0	256	1	165
							45	4	11311	9			19	8			
05	66774	X	59128	-0-	-7646	-0-	131	1	48398	2	Y	9601	9389	0	203	1	170
							38	4	10561	9			4	8			
06	61800	X	44725	-0-	-17075	-0-	98	1	36261	2	Y	7443	7465	0	98	1	50
							179	4	8187	9							
*07	62806	X	33465	-0-	-29341	-0-	68	1	27160	2	Y	5636	5532	0	61	1	85
							37	4	6200	9			8	8			
08	57970	X	21199	-0-	-36771	-0-	60	1	17402	2	Y	3296	3239	0	46	1	65
							111	4	3626	9			31	8			

STATE HARRISON RANCH 57 WELL #: 2114H RRCID -> 289393 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10635 - 20808

03	145452	X	82093	-0-	-63359	-0-	198	1	69666	2	Y	11106	10726	0	372	1	109
							12	4	12217	9			4	8			
04	110220	X	73322	-0-	-36898	-0-	182	1	61359	2	Y	10669	10295	0	293	1	170
							45	4	11736	9			20	8			
05	104532	X	70417	-0-	-34115	-0-	158	1	58442	2	Y	10709	10459	0	226	1	190
							37	4	11780	9			4	8			
06	92130	X	63598	-0-	-28532	-0-	142	1	52588	2	Y	9709	9702	0	132	1	65
							188	4	10680	9							
*07	82088	X	48862	-0-	-33226	-0-	103	1	41235	2	Y	6800	6667	0	86	1	103
							44	4	7480	9			9	8			
08	66774	X	40413	-0-	-26361	-0-	117	1	33847	2	Y	5764	5632	0	82	1	114
							109	4	6340	9			39	8			

STATE PATHFINDER 7 WELL #: 27H RRCID -> 289394 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12419 - 16886

03	15221	X	12084	-0-	-3137	-0-	10118	2	1966	9	Y	1787	1853	0	15	1	84
													1	8			
04	13740	X	11412	-0-	-2328	-0-	9528	2	1884	9	Y	1713	1673	0	10	1	114
05	13578	X	11639	-0-	-1939	-0-	9689	2	1950	9	Y	1773	1718	0	10	1	137
													22	8			
*06	12540	X	10995	-0-	-1545	-0-	9141	2	1854	9	Y	1685	1720	0	8	1	94
07	12090	X	11546	-0-	-544	-0-	9710	2	1836	9	Y	1669	1646	0	4	1	113
*08	11087	X	11087	-0-	-0-	-0-	9352	2	1735	9	Y	1577	1530	0	3	1	127
													30	8			

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289423 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 11904 PERF.11988 - 22138

03	51403	X	51403	-0-	-0-	-0-	37024	2	794	4	Y	12350	12213	0	100	1	95
							13585	9					38	8			
04	51380	X	51380	-0-	-0-	-0-	37725	2	13655	9	Y	12414	12328	0	43	1	138
05	50871	X	44001	-0-	-6870	-0-	32827	2	11174	9	Y	10158	9995	0	37	1	175
													89	8			
*06	49710	X	41556	-0-	-8154	-0-	31879	2	87	4	Y	8718	8822	0	33	1	37
							9590	9					1	8			
07	53041	X	24361	-0-	-28680	-0-	18992	2	5369	9	Y	4881	4875	0	9	1	34
08	41695	X	-0-	-0-	-41695	-0-					Y	-0-	34	0			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289442 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11834 PERF.12038 - 22078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40517 X	392	-0-	-40125	-0-	99	2	285	4	Y	7	43	0			-0-
						8	9									
04	39210 X	23220	-0-	-15990	-0-	17372	2	5848	9	Y	5316	5234	0	23	1	59
05	40517 X	35337	-0-	-5180	-0-	27735	2	7602	9	Y	6911	6711	0	36	1	118
												105	8			
06	39210 X	27626	-0-	-11584	-0-	21477	2	67	4	Y	5529	5595	0	28	1	23
						6082	9					1	8			
07	23963 X	10	-0-	-23953	-0-	1	2	9	9	Y	8	31	0			-0-
08	35340 X	24	-0-	-35316	-0-	11	2	13	4	Y	-0-					-0-

STATE ATLANTIS 7 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289443 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12039 - 22111

03	46934 X	38886	-0-	-8048	-0-	29527	2	742	4	Y	7834	7742	0	74	1	60
						8617	9					25	8			
04	45420 X	41221	-0-	-4199	-0-	32204	2	9017	9	Y	8197	8128	0	38	1	91
05	44516 X	40480	-0-	-4036	-0-	32026	2	8454	9	Y	7685	7545	0	37	1	132
												62	8			
*06	41318 X	41318	-0-	-0-	-0-	33412	2	85	4	Y	7110	7176	0	35	1	30
						7821	9					1	8			
*07	42563 X	39905	-0-	-2658	-0-	32153	2	7752	9	Y	7047	7013	0	15	1	49
08	39246 X	1916	-0-	-37330	-0-	1472	2	29	4	Y	377	418	0	1	1	3
						415	9					4	8			

STATE LAGNIAPPE 57 WELL #: 1H RRCID -> 289481 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10715 - 15303

03	36022 X	33801	-0-	-2221	-0-	26927	2	19	4	Y	6232	6088	0	160	1	80
						6855	9					11	8			
04	34860 X	12113	-0-	-22747	-0-	9179	2	21	4	Y	2648	2620	0	52	1	47
						2913	9					9	8			
05	36834 X	36834	-0-	-0-	-0-	29195	2	10	4	Y	6935	6738	0	135	1	105
						7629	9					4	8			
06	34470 X	24874	-0-	-9596	-0-	20044	2	41	4	Y	4354	4342	0	60	1	57
						4789	9									
*07	33759 X	19179	-0-	-14580	-0-	15009	2	19	4	Y	3774	3722	0	40	1	60
						4151	9					9	8			
08	36828 X	19643	-0-	-17185	-0-	15316	2	17	4	Y	3918	3825	0	47	1	64
						4310	9					42	8			

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289584 COMPL. DATE 03/31/2021 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9940 - 20008

03	14B2 EXT	13	-0-	13	13	1	2	12	4	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	311786	-0-	311786	311799	265341	2	1292	4	Y	41048	40700	1			348
						45153	9									
05	14B2 EXT	271745	-0-	271745	583544	238961	2	420	4	Y	29422	29565	1	36	8	169
						32364	9									
*06	14B2 EXT	212191	-0-	212191	795735	189181	2	194	4	Y	20742	20693	1			218
						22816	9									
07	14B2 EXT	185869	-0-	185869	981604	166763	2	19106	9	Y	17369	17140	1			447
08	14B2 EXT	165113	-0-	165113	1146717	148776	2	16337	9	Y	14852	15099	1			200

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289618 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11700 - 16626

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49104 X	34240	-0-	-14864	-0-	27205	2	7035	9	Y	6395	6379	0	48	1	66
												2	8			
04	44250 X	32755	-0-	-11495	-0-	26539	2	6216	9	Y	5651	5625	0	29	1	63
05	45725 X	34418	-0-	-11307	-0-	28662	2	127	4	Y	5117	4987	0	31	1	87
						5629	9					75	8			
06	41310 X	31849	-0-	-9461	-0-	28428	2	256	4	Y	2877	2881	0	28	1	54
						3165	9					1	8			
*07	35805 X	34309	-0-	-1496	-0-	29242	2	5067	9	Y	4606	4544	0	31	1	85
08	31868 X	31669	-0-	-199	-0-	26887	2	105	4	Y	4252	4173	0	9	1	56
						4677	9					99	8			

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289626 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11649 PERF.11747 - 16951

03	43710 X	11244	-0-	-32466	-0-	5302	2	5942	9	Y	5402	5436	0	10	1	56
												2	8			
04	39810 X	17324	-0-	-22486	-0-	11130	2	6194	9	Y	5631	5611	0	13	1	63
05	41137 X	38782	-0-	-2355	-0-	31613	2	138	4	Y	6392	6202	0	38	1	108
						7031	9					107	8			
06	37860 X	34585	-0-	-3275	-0-	28861	2	228	4	Y	4996	4978	0	31	1	94
						5496	9					1	8			
*07	34587 X	34587	-0-	-0-	-0-	28545	2	6042	9	Y	5493	5449	0	36	1	102
08	36146 X	30486	-0-	-5660	-0-	25004	2	91	4	Y	4901	4806	0	9	1	65
						5391	9					123	8			

SEVENGILLS 29 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289627 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 12007 PERF.12100 - 16926

03	43152 X	37361	-0-	-5791	-0-	30036	2	7325	9	Y	6659	6675	0	55	1	69
												3	8			
04	41130 X	35584	-0-	-5546	-0-	29043	2	6541	9	Y	5946	5916	0	33	1	66
05	41261 X	35365	-0-	-5896	-0-	29044	2	131	4	Y	5627	5486	0	33	1	96
						6190	9					78	8			
*06	39930 X	32312	-0-	-7618	-0-	26710	2	217	4	Y	4895	4871	0	27	1	92
						5385	9					1	8			
*07	39587 X	33347	-0-	-6240	-0-	27234	2	6113	9	Y	5557	5512	0	34	1	103
08	34193 X	30601	-0-	-3592	-0-	24977	2	81	4	Y	5039	4971	0	8	1	67
						5543	9					96	8			

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289630 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	362849	-0-	362849	362849	308522	2	1729	4	Y	47816	47412	1			404
						52598	9									
05	14B2 EXT	318803	-0-	318803	681652	279875	2	491	4	Y	34943	35104	1	42	8	201
						38437	9									
*06	14B2 EXT	269160	-0-	269160	950812	239929	2	246	4	Y	26350	26274	1			277
						28985	9									
07	14B2 EXT	234507	-0-	234507	1185319	210106	2	24401	9	Y	22183	21890	1			570
08	14B2 EXT	208312	-0-	208312	1393631	187254	2	21058	9	Y	19144	19457	1			257

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREET 20-29 B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289720 COMPL. DATE 08/04/2020 TOTAL DEPTH 10747 PERF.10715 - 18294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	205902 X	86801	-0-	-119101	-0-	147	1	77818	2	Y	7989	7598	0	430	1	55
						48	4	8788	9			2	8			
04	150960 X	81589	-0-	-69371	-0-	347	1	73287	2	Y	7200	6761	0	400	1	84
						35	4	7920	9			10	8			
05	119350 X	80942	-0-	-38408	-0-	464	1	72975	2	Y	6807	6546	0	258	1	85
						15	4	7488	9			2	8			
*06	84000 X	73769	-0-	-10231	-0-	198	1	66917	2	Y	6013	5884	0	148	1	66
						40	4	6614	9							
*07	86800 X	75595	-0-	-11205	-0-	51	1	69074	2	Y	5813	5586	0	126	1	158
						76	4	6394	9			9	8			
08	81065 X	72002	-0-	-9063	-0-	36	1	65953	2	Y	5436	5298	0	140	1	135
						33	4	5980	9			21	8			

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 289809 COMPL. DATE 12/15/2019 TOTAL DEPTH 10326 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289813 COMPL. DATE 09/21/2020 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10799 - 18443

03	269080 X	84235	-0-	-184845	-0-	149	1	78758	2	Y	4800	4416	0	401	1	32
						48	4	5280	9			2	8			
04	176220 X	80242	-0-	-95978	-0-	351	1	74316	2	Y	5036	4627	0	374	1	58
						35	4	5540	9			9	8			
05	140182 X	78058	-0-	-62124	-0-	469	1	73500	2	Y	3703	3441	0	274	1	44
						16	4	4073	9			2	8			
*06	97530 X	71685	-0-	-25845	-0-	202	1	68173	2	Y	2973	2832	0	153	1	32
						40	4	3270	9							
*07	84227 X	73108	-0-	-11119	-0-	50	1	67260	2	Y	5203	4961	0	125	1	141
						75	4	5723	9			8	8			
08	82956 X	69620	-0-	-13336	-0-	35	1	64116	2	Y	4943	4805	0	139	1	122
						32	4	5437	9			18	8			

STATE STREET 20-29 A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289814 COMPL. DATE 07/26/2020 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11545 - 18717

03	497550 X	285284	-0-	-212266	-0-	381	1	266851	2	Y	16298	15006	0	1392	1	109
						124	4	17928	9			8	8			
04	414090 X	276460	-0-	-137630	-0-	921	1	259162	2	Y	14804	13663	0	1043	1	170
						93	4	16284	9			37	8			
05	371008 X	264725	-0-	-106283	-0-	1178	1	248987	2	Y	13201	12335	0	867	1	160
						39	4	14521	9			9	8			
06	330750 X	236173	-0-	-94577	-0-	489	1	223410	2	Y	11069	10674	0	436	1	119
						98	4	12176	9							
07	285665 X	232922	-0-	-52743	-0-	121	1	221476	2	Y	10132	9569	0	372	1	270
						180	4	11145	9			40	8			
08	274598 X	216513	-0-	-58085	-0-	81	1	206204	2	Y	9230	8786	0	401	1	223
						75	4	10153	9			90	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289821 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 10354 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 289830 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10760 - 20074

03	162812 X	136354	-0-	-26458	-0-	125070	2	11284	9	Y	10258	9438	0	801	1	182
												2	8			
04	150780 X	127567	-0-	-23213	-0-	117023	2	10544	9	Y	9585	8870	0	646	1	237
												14	8			
05	144367 X	108935	-0-	-35432	-0-	100312	2	8623	9	Y	7839	7425	0	448	1	201
												2	8			
06	138030 X	115630	-0-	-22400	-0-	106904	2	8726	9	Y	7933	7673	0	266	1	195
07	136369 X	118450	-0-	-17919	-0-	108679	2	887	4	Y	8076	7842	0	232	1	191
						8884	9					6	8			
08	136369 X	112826	-0-	-23543	-0-	104104	2	8722	9	Y	7929	7579	0	256	1	256
												29	8			

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 289835 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 10694 PERF.10870 - 20106

03	119071 X	104710	-0-	-14361	-0-	95525	2	9185	9	Y	8350	7631	0	681	1	147
												2	8			
04	112350 X	98593	-0-	-13757	-0-	91400	2	7193	9	Y	6539	6027	0	488	1	161
												10	8			
05	108407 X	97312	-0-	-11095	-0-	90077	2	7235	9	Y	6577	6179	0	389	1	168
												2	8			
06	103860 X	92753	-0-	-11107	-0-	86184	2	6569	9	Y	5972	5772	0	222	1	146
*07	104718 X	91711	-0-	-13007	-0-	85028	2	556	4	Y	5570	5385	0	195	1	131
						6127	9					5	8			
08	104718 X	93850	-0-	-10868	-0-	87275	2	6575	9	Y	5977	5660	0	230	1	192
												26	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 289863 COMPL. DATE 01/03/2020 TOTAL DEPTH 10376 PERF.10530 - 19695

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	96906 X	83853	-0-	-13053	-0-	71107	2	12746	9	Y	11587	10918	0	655	1	210
												3	8			
04	109260 X	76927	-0-	-32333	-0-	65935	2	10992	9	Y	9993	9572	0	358	1	256
												17	8			
05	112902 X	76904	-0-	-35998	-0-	65781	2	11123	9	Y	10112	9807	0	290	1	267
												4	8			
*06	109260 X	71219	-0-	-38041	-0-	61297	2	9922	9	Y	9020	8898	0	163	1	226
*07	83855 X	72627	-0-	-11228	-0-	62283	2	599	4	Y	8859	8728	0	136	1	212
						9745	9					9	8			
08	83855 X	65212	-0-	-18643	-0-	56083	2	9129	9	Y	8299	8060	0	142	1	272
												37	8			

STATE OREDIGGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289959 COMPL. DATE 01/06/2020 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289960 COMPL. DATE 07/08/2020 TOTAL DEPTH 10894 PERF. N/A

03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	20887					Y	-0-					129
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	20887					Y	-0-					129
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	20887					Y	-0-					129
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	20887					Y	-0-					129
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	20887					Y	-0-					129
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	20887					Y	-0-					129

STATE BLUEWING UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290013 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10574 - 20324

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	174605	-0-	174605	174605	202	1	149320	2	Y	22339	21885	1	19	8	435
						510	4	24573	9							
*06	14B2 EXT	148157	-0-	148157	322762	59	1	126125	2	Y	19970	20070	1			335
						6	4	21967	9							
07	SHUT IN	126912	-0-	126912	449674	107571	2	4	4	Y	17579	17621	1			293
						19337	9									
*08	554496 X	104822	-0-	-449674	-0-	87989	2	7	4	Y	15296	15321	1	22	8	246
						16826	9									

STATE CORREA UNIT WELL #: 7H RRCID -> 290016 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10700 - 20727

03	SHUT IN	169238	-0-	169238	557245	136259	2	32979	9	Y	29981	30134	1	7	8	119
04	674252 X	117007	-0-	-557245	-0-	94090	2	22917	9	Y	20834	20758	1	30	8	165
05	103819 X	90001	-0-	-13818	-0-	71809	2	18192	9	Y	16538	16550	1	25	8	128
06	100470 X	83945	-0-	-16525	-0-	67769	2	9	4	Y	14697	14584	1			241
						16167	9									
07	103819 X	79579	-0-	-24240	-0-	63889	2	155	4	Y	14123	14099	1	23	8	242
						15535	9									
08	120621 X	85113	-0-	-35508	-0-	69390	2	15723	9	Y	14294	14298	1	77	8	161

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE CORREA UNIT WELL #: 8H RRCID -> 290019 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10949 PERF.11000 - 20956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	204999	-0-	204999	661347	171296	2	33703	9	Y	30639	30811	1	7	8	120
04	801431 X	140084	-0-	-661347	-0-	117271	2	22813	9	Y	20739	20668	1	29	8	162
05	153388 X	113367	-0-	-40021	-0-	95063	2	18304	9	Y	16640	16649	1	25	8	128
06	148440 X	106504	-0-	-41936	-0-	90749	2	10	4	Y	14314	14208	1			234
						15745	9									
07	153388 X	96985	-0-	-56403	-0-	81866	2	164	4	Y	13595	13578	1	19	8	232
						14955	9									
08	155310 X	72484	-0-	-82826	-0-	61851	2	10633	9	Y	9666	9743	1	47	8	108

STATE CORREA UNIT WELL #: 10H RRCID -> 290020 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 11228 PERF.11250 - 20693

03	SHUT IN	284182	-0-	284182	1009573	250787	2	33395	9	Y	30359	30544	1	14	8	118
04	1203397 X	193824	-0-	-1009573	-0-	175643	2	18181	9	Y	16528	16475	1	44	8	127
05	247163 X	151905	-0-	-95258	-0-	137802	2	14103	9	Y	12821	12826	1	25	8	97
06	239190 X	144196	-0-	-94994	-0-	130590	2	14	4	Y	12356	12253	1			200
						13592	9									
07	247163 X	141981	-0-	-105182	-0-	128714	2	247	4	Y	11836	11792	1	45	8	199
						13020	9									
08	231601 X	80861	-0-	-150740	-0-	72193	2	8668	9	Y	7880	7915	1	77	8	87

STATE CORREA UNIT WELL #: 11H RRCID -> 290021 COMPL. DATE 11/02/2020 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 9950 - 19927

03	SHUT IN	19442	-0-	19442	222333	15958	2	3484	9	Y	3167	3163	1	4	8	13
04	246329 X	23996	-0-	-222333	-0-	18940	2	5056	9	Y	4596	4554	1	19	8	36
05	90272 X	10971	-0-	-79301	-0-	8761	2	2210	9	Y	2009	2024	1	6	8	15
06	87360 X	9833	-0-	-77527	-0-	8078	2	3	4	Y	1593	1582	1			26
						1752	9									
*07	24800 X	10068	-0-	-14732	-0-	7911	2	39	4	Y	1925	1899	1	19	8	33
						2118	9									
08	24800 X	3028	-0-	-21772	-0-	2422	2	606	9	Y	551	559	1	19	8	6

STATE BLUEWING UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 290056 COMPL. DATE 05/07/2021 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10518 - 20601

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	266134	-0-	266134	266134	308	1	227733	2	Y	33994	33304	1	29	8	661
						700	4	37393	9							
*06	14B2 EXT	201261	-0-	201261	467395	80	1	172399	2	Y	26158	26380	1			439
						8	4	28774	9							
07	SHUT IN	158522	-0-	158522	625917	135837	2	5	4	Y	20618	20714	1			343
						22680	9									
*08	749776 X	123859	-0-	-625917	-0-	105319	2	9	4	Y	16846	16894	1	24	8	271
						18531	9									

STATE CORREA UNIT WELL #: 12H RRCID -> 290083 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10515 PERF.10560 - 20058

03	SHUT IN	183724	-0-	183724	649594	141420	2	42304	9	Y	38458	38607	1	9	8	153
04	SHUT IN	144018	-0-	144018	793612	110169	2	33849	9	Y	30772	30639	1	41	8	245
05	915758 X	122146	-0-	-793612	-0-	93579	2	28567	9	Y	25970	25977	1	37	8	201
06	224220 X	111050	-0-	-113170	-0-	86403	2	10	4	Y	22397	22230	1			368
						24637	9									
07	231694 X	102294	-0-	-129400	-0-	79201	2	173	4	Y	20836	20816	1	31	8	357
						22920	9									
08	130789 X	60840	-0-	-69949	-0-	47564	2	13276	9	Y	12069	12224	1	66	8	136

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE STREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290297 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11100 - 21561

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	636517 X	346249	-0-	-290268	-0-	297931	2	48318	9	Y	43925	42211	0	1751	1	101
												70	8			
04	322230 X	265898	-0-	-56332	-0-	231264	2	34634	9	Y	31485	29511	0	1784	1	237
												54	8			
05	332971 X	226300	-0-	-106671	-0-	197872	2	28428	9	Y	25844	24860	0	1035	1	181
												5	8			
06	322230 X	138721	-0-	-183509	-0-	122335	2	16386	9	Y	14896	14692	0	340	1	45
07	332971 X	128800	-0-	-204171	-0-	116172	2	12628	9	Y	11480	11191	0	226	1	99
												9	8			
08	266631 X	119516	-0-	-147115	-0-	106787	2	12729	9	Y	11572	11208	0	326	1	102
												35	8			

STATE STREAMER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290298 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10520 - 21292

03	SHUT IN	113146	-0-	113146	273506	90547	2	65	4	Y	20485	19783	0	753	1	47
						22534	9					37	8			
04	394717 X	121211	-0-	-273506	-0-	95044	2	26167	9	Y	23788	22565	0	1029	1	182
												59	8			
05	244497 X	112362	-0-	-132135	-0-	86603	2	25759	9	Y	23417	22783	0	643	1	166
												7	8			
06	171810 X	99273	-0-	-72537	-0-	76451	2	22822	9	Y	20747	20554	0	295	1	64
*07	177537 X	98933	-0-	-78604	-0-	76311	2	22622	9	Y	20565	20280	0	153	1	180
												16	8			
08	103168 X	96481	-0-	-6687	-0-	74324	2	22157	9	Y	20143	19752	0	322	1	180
												69	8			

STATE STREAMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290299 COMPL. DATE 06/27/2021 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10850 - 21636

03	SHUT IN	404438	-0-	404438	763884	353683	2	50755	9	Y	46141	43932	0	2249	1	105
												74	8			
04	1069994 X	306110	-0-	-763884	-0-	272578	2	33532	9	Y	30484	28172	0	2128	1	227
												62	8			
05	260311 X	260311	-0-	-0-	-0-	234114	2	26197	9	Y	23815	22690	0	1180	1	165
												7	8			
*06	252420 X	166388	-0-	-86032	-0-	150363	2	16025	9	Y	14568	14275	0	414	1	44
*07	260834 X	146796	-0-	-114038	-0-	133157	2	13639	9	Y	12399	12053	0	268	1	107
												15	8			
08	326957 X	159722	-0-	-167235	-0-	145815	2	13907	9	Y	12643	12116	0	431	1	110
												93	8			

STATE STREAMER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 290301 COMPL. DATE 02/12/2021 TOTAL DEPTH 10384 PERF.10570 - 21315

03	SHUT IN	294572	-0-	294572	410384	236560	2	58012	9	Y	52738	50135	0	2488	1	120
												89	8			
04	607748 X	197364	-0-	-410384	-0-	158770	2	38594	9	Y	35085	33213	0	1651	1	267
												74	8			
05	290408 X	138757	-0-	-151651	-0-	111244	2	27513	9	Y	25012	24222	0	874	1	176
												7	8			
06	281040 X	99018	-0-	-182022	-0-	79408	2	19610	9	Y	17827	17668	0	280	1	55
*07	290408 X	115038	-0-	-175370	-0-	91112	2	23926	9	Y	21751	21397	0	205	1	190
												14	8			
08	200694 X	112757	-0-	-87937	-0-	90894	2	21863	9	Y	19875	19440	0	384	1	177
												64	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STREAMER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 290306 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10870 - 21752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	428733	-0-	428733	626128	374236	2	54497	9	Y	49543	47496	0	1986	1	114
												79	8			
04	930999 X	304871	-0-	-626128	-0-	269821	2	35050	9	Y	31864	29769	0	1913	1	239
												57	8			
05	439022 X	251567	-0-	-187455	-0-	223881	2	27686	9	Y	25169	24172	0	1054	1	176
												6	8			
06	414840 X	204158	-0-	-210682	-0-	182766	2	21392	9	Y	19447	19022	0	542	1	59
*07	428668 X	191479	-0-	-237189	-0-	171682	2	19797	9	Y	17997	17519	0	371	1	155
												11	8			
08	316014 X	163149	-0-	-152865	-0-	146821	2	2	4	Y	14842	14350	0	476	1	131
						16326	9					40	8			

VJ RANCH LINK 35-38 A WELL #: 711H RRCID -> 290316 COMPL. DATE 07/28/2021 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11440 - 21476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	26277	-0-	26277	26277	19932	2	266	4	Y	5526	5269	1			257
						6079	9									
04	250722 X	224445	-0-	-26277	-0-	175240	2	216	4	Y	44535	44496	1			296
						48989	9									
05	220813 X	166427	-0-	-54386	-0-	132001	2	217	4	Y	31099	31173	1	15	8	207
						34209	9									
*06	213690 X	128590	-0-	-85100	-0-	102897	2	213	4	Y	23164	22929	1			442
						25480	9									
*07	220813 X	98786	-0-	-122027	-0-	78377	2	39	4	Y	18518	18623	1			337
						20370	9									
*08	220813 X	85158	-0-	-135655	-0-	66634	2	251	4	Y	16612	16777	1			172
						18273	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
03	SHUT IN	19046	-0-	19046	19046	16760	2	171	4	Y	1923	1834	1			89
						2115	9									
04	233028 X	213982	-0-	-19046	-0-	189482	2	236	4	Y	22058	22003	1			144
						24264	9									
05	199034 X	199034	-0-	-0-	-0-	179218	2	300	4	Y	17742	17743	1	28	8	115
						19516	9									
*06	188850 X	133554	-0-	-55296	-0-	120824	2	255	4	Y	11341	11245	1			211
						12475	9									
*07	195145 X	138026	-0-	-57119	-0-	125010	2	60	4	Y	11778	11779	1			210
						12956	9									
*08	195145 X	119531	-0-	-75614	-0-	107666	2	337	4	Y	10480	10584	1			106
						11528	9									

VJ RANCH LINK 35-38 E WELL #: 712H RRCID -> 290323 COMPL. DATE 07/29/2021 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11503 - 21555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	33185	-0-	33185	33185	25688	2	345	4	Y	6502	6200	1			302
						7152	9									
04	233626 X	200441	-0-	-33185	-0-	157713	2	194	4	Y	38667	38713	1			256
						42534	9									
05	192510 X	137416	-0-	-55094	-0-	109215	2	180	4	Y	25474	25549	1	12	8	169
						28021	9									
*06	186300 X	98589	-0-	-87711	-0-	78689	2	163	4	Y	17943	17770	1			342
						19737	9									
*07	192510 X	81505	-0-	-111005	-0-	64869	2	62	4	Y	15067	15135	1			274
						16574	9									
*08	192510 X	71660	-0-	-120850	-0-	57201	2	233	4	Y	12933	13074	1			133
						14226	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VJ RANCH LINK 35-38 D WELL #: 731H RRCID -> 290324 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 11528 PERF.11975 - 21791

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	74742	-0-	74742	74742	61225	2	459	4	Y	11871	11319	1			552
						13058	9									
04	326241 X	251499	-0-	-74742	-0-	207546	2	257	4	Y	39724	40016	1			260
						43696	9									
05	192510 X	146899	-0-	-45611	-0-	120719	2	200	4	Y	23618	23711	1	12	8	155
						25980	9									
*06	186300 X	131351	-0-	-54949	-0-	109460	2	228	4	Y	19694	19475	1			374
						21663	9									
*07	192510 X	119128	-0-	-73382	-0-	99397	2	330	4	Y	17637	17692	1			319
						19401	9									
08	192510 X	111855	-0-	-80655	-0-	93964	2	588	4	Y	15730	15888	1			161
						17303	9									

VJ RANCH LINK 35-38 F WELL #: 732H RRCID -> 290334 COMPL. DATE 03/20/2021 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11825 - 21762

03	SHUT IN	73441	-0-	73441	73441	58577	2	872	4	Y	12720	12129	1			591
						13992	9									
04	345561 X	272120	-0-	-73441	-0-	221750	2	274	4	Y	45542	45833	1			300
						50096	9									
05	226517 X	160630	-0-	-65887	-0-	133558	2	328	4	Y	24313	24441	1	12	8	160
						26744	9									
*06	219210 X	137788	-0-	-81422	-0-	115896	2	241	4	Y	19683	19469	1			374
						21651	9									
*07	226517 X	130001	-0-	-96516	-0-	108981	2	334	4	Y	18805	18839	1			340
						20686	9									
*08	226517 X	116897	-0-	-109620	-0-	99322	2	606	4	Y	15426	15608	1			158
						16969	9									

STATE STREAMER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 290341 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 10429 PERF.10743 - 21017

03	14B2 EXT	172311	-0-	172311	407685	146056	2	26255	9	Y	23868	22771	0	1181	1	54
												43	8			
04	550976 X	143291	-0-	-407685	-0-	122379	2	20912	9	Y	19011	17840	0	1024	1	144
												57	8			
05	260834 X	124362	-0-	-136472	-0-	106771	2	17591	9	Y	15992	15414	0	603	1	112
												7	8			
06	252180 X	102607	-0-	-149573	-0-	88990	2	13617	9	Y	12379	12179	0	274	1	38
07	260586 X	100161	-0-	-160425	-0-	90244	2	9917	9	Y	9015	8786	0	173	1	78
												16	8			
08	137299 X	95165	-0-	-42134	-0-	86818	2	8347	9	Y	7588	7283	0	248	1	66
												69	8			

STATE STREAMER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 290352 COMPL. DATE 02/12/2021 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10820 - 21555

03	SHUT IN	468132	-0-	468132	653026	405593	2	62539	9	Y	56854	54636	0	2117	1	131
												92	8			
04	990580 X	337554	-0-	-653026	-0-	296610	2	40944	9	Y	37222	34946	0	2050	1	281
												76	8			
05	475106 X	264036	-0-	-211070	-0-	231978	2	32058	9	Y	29144	27938	0	1275	1	203
												9	8			
06	452940 X	224078	-0-	-228862	-0-	198235	2	25843	9	Y	23494	23078	0	548	1	71
07	468038 X	209022	-0-	-259016	-0-	184390	2	24632	9	Y	22393	21897	0	360	1	194
												13	8			
08	338520 X	183472	-0-	-155048	-0-	163239	2	20233	9	Y	18394	17872	0	504	1	163
												49	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
03	SHUT IN	256880	-0-	256880	354058	212235	2	44645	9	Y	40586	39141	0	1355	1	94
												71	8			
04	516950 X	162892	-0-	-354058	-0-	133956	2	28936	9	Y	26305	24808	0	1324	1	200
												67	8			
05	233523 X	121634	-0-	-111889	-0-	99506	2	22128	9	Y	20116	19532	0	635	1	142
												7	8			
06	225990 X	101768	-0-	-124222	-0-	83491	2	18277	9	Y	16615	16422	0	284	1	51
*07	233523 X	105211	-0-	-128312	-0-	85551	2	19660	9	Y	17873	17563	0	190	1	156
												15	8			
08	183582 X	100977	-0-	-82605	-0-	80836	2	20141	9	Y	18310	17897	0	344	1	163
												62	8			

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290404 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10182 - 20394

03	304575 X	244049	-0-	-60526	-0-	208344	2	59	4	Y	32405	32910	1			209
						35646	9									
04	294750 X	202235	-0-	-92515	-0-	175996	2	859	4	Y	23073	23087	1			195
						25380	9									
05	304575 X	100574	-0-	-204001	-0-	87911	2	226	4	Y	11306	11422	1	14	8	65
						12437	9									
*06	294750 X	64408	-0-	-230342	-0-	56316	2	75	4	Y	7288	7277	1			76
						8017	9									
07	274133 X	57671	-0-	-216462	-0-	50716	2	6955	9	Y	6323	6237	1			162
08	244063 X	65328	-0-	-178735	-0-	57231	2	8097	9	Y	7361	7424	1			99

STATE DRAGONFLY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290406 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9912 - 20064

03	382788 X	353719	-0-	-29069	-0-	315181	2	90	4	Y	34953	35460	1			223
						38448	9									
04	370440 X	284039	-0-	-86401	-0-	256775	2	1257	4	Y	23643	23669	1			197
						26007	9									
05	382788 X	188445	-0-	-194343	-0-	170978	2	310	4	Y	15597	15686	1	19	8	89
						17157	9									
*06	370440 X	151276	-0-	-219164	-0-	136747	2	164	4	Y	13059	13011	1			137
						14365	9									
07	365056 X	150733	-0-	-214323	-0-	136256	2	14477	9	Y	13161	12961	1			337
08	353710 X	143140	-0-	-210570	-0-	129699	2	13441	9	Y	12219	12393	1			163

STATE GATEWAY WELL #: 2H RRCID -> 290725 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9653 - 16055

03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE JOHNNY CASH UNIT WELL #: 752H RRCID -> 291005 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 10051 PERF.10098 - 18872

03	0	95130	-0-	95130	201417	90810	2	979	4	Y	3037	3423	1			29
						3341	9									
04	0	-0-	-0-	-0-	201417					Y	-0-	29	1			-0-
05	0	93248	-0-	93248	294665	88210	2	1625	4	Y	3103	2818	1	6	8	279
						3413	9									
*06	303091 X	8426	-0-	-294665	-0-	2763	1	5238	2	Y	242	511	1			10
						159	4	266	9							
07	372031 X	117482	-0-	-254549	-0-	1986	1	111201	2	Y	3479	3456	1			33
						468	4	3827	9							
08	372031 X	187926	-0-	-184105	-0-	1918	1	183303	2	Y	1854	1795	1	63	8	29
						666	4	2039	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE JOHNNY CASH UNIT WELL #: 731H RRCID -> 291006 COMPL. DATE 03/03/2021 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 9859 - 18792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		202584	-0-	202584	202584	184133	2	2270	4	Y	14710	14569	1			141
							16181	9									
04	0		-0-	-0-	-0-	202584					Y	-0-	141	1			-0-
05	0		100382	-0-	100382	302966	90207	2	1665	4	Y	7736	7035	1	4	8	697
							8510	9									
*06	402927	X	99961	-0-	-302966	-0-	2257	1	89211	2	Y	6858	7263	1			292
							949	4	7544	9							
07	429195	X	153831	-0-	-275364	-0-	1943	1	143508	2	Y	7089	7312	1			69
							582	4	7798	9							
08	429195	X	189499	-0-	-239696	-0-	2566	1	175356	2	Y	9679	9527	1	41	8	180
							930	4	10647	9							

STATE JOHNNY CASH UNIT WELL #: 732H RRCID -> 291007 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9901 - 18531

03	0		186142	-0-	186142	280177	170025	2	2006	4	Y	12828	13534	1			123
							14111	9									
04	0		318093	-0-	318093	598270	291222	2	4633	4	Y	20216	20133	1	18	8	188
							22238	9									
05	0		38939	-0-	38939	637209	36202	2	665	4	Y	1884	1901	1	1	8	170
							2072	9									
*06	698952	X	61743	-0-	-637209	-0-	1944	1	55994	2	Y	2899	2947	1			122
							616	4	3189	9							
07	406441	X	159187	-0-	-247254	-0-	2406	1	149705	2	Y	5868	5934	1			56
							621	4	6455	9							
08	406441	X	34562	-0-	-371879	-0-	2601	1	31246	2	Y	474	508	1	14	8	8
							194	4	521	9							

STATE TROOPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291101 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11155 - 18893

*02	41188	X	-0-	-0-	-41188	-0-					Y	-0-					131
*03	45601	X	-0-	-0-	-45601	-0-					Y	-0-					131
*04	44130	X	-0-	-0-	-44130	-0-					Y	-0-					131
*05	45601	X	-0-	-0-	-45601	-0-					Y	-0-					131
*06	44130	X	-0-	-0-	-44130	-0-					Y	-0-					131
07	45601	X	-0-	-0-	-45601	-0-					Y	-0-					131
08	45601	X	-0-	-0-	-45601	-0-					Y	-0-					131

ATLAS 7 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 291108 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11987 PERF.12182 - 16826

03	0	W	62868	-0-	62868	208232	43330	2	19538	9	Y	17762	17742	0	82	1	134
													4	8			
04	0	W	45974	-0-	45974	254206	31951	2	14023	9	Y	12748	12762	0	39	1	81
05	0	W	44103	-0-	44103	298309	31422	2	1	4	Y	11527	7350	0	4011	1	130
							12680	9					117	8			
06	0	W	38957	-0-	38957	337266	28057	2	52	4	Y	9862	5920	0	4044	1	27
							10848	9					1	8			
07	0	W	38420	-0-	38420	375686	27601	2	50	4	Y	9790	9729	0	34	1	54
							10769	9									
08	0	W	36487	-0-	36487	412173	25969	2	10518	9	Y	9562	9432	0	9	1	50
													125	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLAS 7 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 291111 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12148 - 16720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	70459	-0-	70459	258101	48822	2	21637	9	Y	19670	19679	0	94	1	148
													5	8			
04	0	W	50473	-0-	50473	308574	35862	2	14611	9	Y	13283	13298	0	49	1	84
05	0	W	44676	-0-	44676	353250	33192	2	1	4	Y	10439	6639	0	3634	1	117
							11483	9					133	8			
06	0	W	35282	-0-	35282	388532	25815	2	39	4	Y	8571	5144	0	3519	1	24
							9428	9					1	8			
07	0	W	33222	-0-	33222	421754	24296	2	36	4	Y	8082	8032	0	30	1	44
							8890	9									
08	0	W	30558	-0-	30558	452312	22625	2	7933	9	Y	7212	7078	0	9	1	38
													131	8			

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 711H RRCID -> 291128 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 732H RRCID -> 291129 COMPL. DATE 02/02/2021 TOTAL DEPTH 10875 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

STATE ABSAROKA UNIT WELL #: 761H RRCID -> 291154 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 11403 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ATLAS 7 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 291316 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12083 - 16814

*01	159372	X	159372	-0-	-0-	-0-	108756	2	91	4	N	45932	43851	0	1682	1	375
							50525	9					24	8			
*02	126915	X	126915	-0-	-0-	-0-	88050	2	1239	4	N	34205	33021	0	1120	1	439
							37626	9									
*03	93992	X	89370	-0-	-4622	-0-	59506	2	29864	9	N	27149	27204	0	109	1	205
													70	8			
*04	90960	X	69367	-0-	-21593	-0-	46344	2	23023	9	N	20930	20945	0	57	1	133
*05	93992	X	63419	-0-	-30573	-0-	42509	2	1	4	N	19008	12139	0	6615	1	215
							20909	9					172	8			
*06	90960	X	52821	-0-	-38139	-0-	35303	2	43	4	N	15886	9545	0	6510	1	44
							17475	9					2	8			
*07	93992	X	52686	-0-	-41306	-0-	35018	2	43	4	N	16023	15928	0	51	1	88
							17625	9									
*08	93992	X	53651	-0-	-40341	-0-	35992	2	17659	9	N	16054	15835	0	13	1	85
													209	8			

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLAS 7 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 291318 COMPL. DATE 01/14/2021 TOTAL DEPTH 11981 PERF.12086 - 16948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	110222 X	110222	-0-	-0-	-0-	74327	2	77	4	N	32562	31086	0	1195	1	266
						35818	9					15	8			
*02	70616 X	57514	-0-	-13102	-0-	39715	2	632	4	N	15606	15148	0	524	1	200
						17167	9									
*03	78182 X	59762	-0-	-18420	-0-	41897	2	17865	9	N	16241	16216	0	60	1	122
												43	8			
*04	75660 X	45843	-0-	-29817	-0-	31966	2	13877	9	N	12615	12626	0	31	1	80
*05	78182 X	42996	-0-	-35186	-0-	29737	2	1	4	N	12053	7705	0	4194	1	136
						13258	9					98	8			
*06	75660 X	36891	-0-	-38769	-0-	25422	2	44	4	N	10386	6240	0	4252	1	29
						11425	9					1	8			
*07	78182 X	33868	-0-	-44314	-0-	23475	2	40	4	N	9412	9361	0	28	1	52
						10353	9									
*08	78182 X	20796	-0-	-57386	-0-	14009	2	6787	9	N	6170	6112	0	4	1	33
												73	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 751H RRCID -> 291331 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11364 - 21493

*06	0	68768	-0-	68768	68768	61617	2	211	4	N	6309	5854	0	223	1	232
						6940	9									
07	0	321091	-0-	321091	389859	290810	2	435	4	N	27133	26437	0	493	1	365
						29846	9					70	8			
*08	701610 X	311751	-0-	-389859	-0-	283557	2	302	4	N	25356	24424	0	554	1	520
						27892	9					223	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 732H RRCID -> 291350 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10856 PERF.11059 - 21199

*06	0	110608	-0-	110608	110608	92555	2	329	4	N	16113	15149	0	363	1	601
						17724	9									
07	0	269438	-0-	269438	380046	231382	2	637	4	N	34017	33658	0	474	1	460
						37419	9					26	8			
*08	580718 X	200672	-0-	-380046	-0-	174114	2	184	4	N	23976	23461	0	411	1	498
						26374	9					66	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 733H RRCID -> 291351 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11062 - 20971

06	0	97010	-0-	97010	97010	81012	2	255	4	N	14312	13369	0	413	1	530
						15743	9									
07	0	243219	-0-	243219	340229	207936	2	304	4	N	31799	31478	0	391	1	431
						34979	9					29	8			
*08	519595 X	179366	-0-	-340229	-0-	154677	2	163	4	N	22296	21879	0	336	1	464
						24526	9					48	8			

STATE APACHE 57 WELL #: 731H RRCID -> 291383 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11060 - 21148

*06	0	114373	-0-	114373	114373	95046	2	297	4	N	17300	16283	0	371	1	646
						19030	9									
*07	0	275071	-0-	275071	389444	236452	2	346	4	N	34794	34504	0	441	1	471
						38273	9					24	8			
*08	597291 X	207847	-0-	-389444	-0-	180612	2	191	4	N	24585	24130	0	388	1	512
						27044	9					26	8			

STATE STONEFLY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 291388 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10631 - 20612

06	0 W	30191	-0-	30191	30191	25726	2	184	4	N	3892	3622	1			270
						4281	9									
07	0 W	325906	-0-	325906	356097	285957	2	513	4	N	35851	34875	1			1246
						39436	9									
08	0 W	351231	-0-	351231	707328	314114	2	535	4	N	33256	33755	1	4	8	743
						36582	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE STONEFLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291401 COMPL. DATE 06/16/2021 TOTAL DEPTH 10191 PERF.10500 - 20305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	108945	-0-	108945	108945	91782	2	1264	4	N	14454	13456	1			998
						15899	9									
07	14B2 EXT	251234	-0-	251234	360179	217500	2	1043	4	N	29719	29682	1			1035
						32691	9									
08	14B2 EXT	187095	-0-	187095	547274	162817	2	895	4	N	21257	21811	1	2	8	479
						23383	9									

STATE GATEWAY A WELL #: 731H RRCID -> 291416 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 9946 - 17305

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

STATE GATEWAY A WELL #: 732H RRCID -> 291418 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9857 - 17187

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

FDL OPERATING, LLC 263924
RAINBOW STATE WELL #: 1 RRCID -> 205027 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 21547 PERF.10669 - 10778

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

FED OPERATING LLC 264211
FOUNDERS O'BRIEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 290548 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 10174 PERF.10380 - 14950

03	101556 X	-0-	-0-	-101556	-0-	N	-0-		458
04	98280 X	-0-	-0-	-98280	-0-	N	-0-		458
05	101556 X	NO RPT	-0-	-101556	-0-	N	NO RPT		458
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		458
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		458
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		458

HALCON OPERATING CO., INC. 344412
WHITLEY 34-231 WELL #: 1H RRCID -> 288027 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10750 - 14530

03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	N	-0-		400
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	N	-0-		400
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	N	-0-		400
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		400
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		400
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		400

BLACK STONE 34-216 WELL #: 2H RRCID -> 288160 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10995 - 15063

03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 1	N	-0-	-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-	-0-
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-		N	-0-	-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
BLACK STONE 1-14 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288161 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11121 - 15172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	24	1	4426	2	N	154	343	1			154
							169	9									
04	3690	X	2637	-0-	-1053	-0-	6	1	2235	2	N	360	179	1			335
							396	9									
05	3813	X	1474	-0-	-2339	-0-	2	1	1332	2	N	127	174	1			288
							140	9									
06	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	26	1	9493	2	N	732	546	1			474
							805	9									
07	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	155	1	10758	2	N	613	708	1			379
							674	9									
*08	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	131	1	9320	2	N	461	369	1			471
							507	9									

MONROE 34-215 WRD WELL #: 1H RRCID -> 288162 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11070 - 15050

03	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	98	1	4358	2	N	1114	917	1			411
							35	4	1225	9							
04	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	150	1	5020	2	N	1193	1262	1			342
							1312	9									
05	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	155	1	4944	2	N	1107	1055	1			394
							1218	9									
06	5520	X	5502	-0-	-18	-0-	150	1	4121	2	N	1021	1106	1			309
							108	4	1123	9							
07	6696	X	5148	-0-	-1548	-0-	155	1	3618	2	N	972	900	1			381
							306	4	1069	9							
08	6696	X	4145	-0-	-2551	-0-	120	1	3167	2	N	780	880	1			281
							858	9									

BLACK STONE 34-216 WELL #: 1H RRCID -> 288168 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 10609 PERF.11008 - 14808

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	35	1			-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	5	1	9	9	N	8	8	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONROE 34-205 WRD WELL #: 2H RRCID -> 288171 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10815 - 15168

03	187	X	187	-0-	-0-	-0-	25	1	162	2	N	-0-					328
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					328
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					328

WHITLEY 34-231 WELL #: 2H RRCID -> 288181 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10731 - 14798

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
MONROE 34-232 WELL #: 3HS RRCID -> 288250 COMPL. DATE 10/23/2015 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10947 - 14656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11191	X	9369	-0-	-1822	-0-	285	1	8266	2	N	744	864	1			277
							818	9									
04	9870	X	9465	-0-	-405	-0-	300	1	7997	2	N	1062	1063	1			276
							1168	9									
05	10137	X	9468	-0-	-669	-0-	296	1	8511	2	N	601	703	1			174
							661	9									
06	9810	X	9577	-0-	-233	-0-	297	1	8474	2	N	733	665	1			242
							806	9									
07	9796	X	8389	-0-	-1407	-0-	233	1	7391	2	N	695	880	1			57
							765	9									
08	9796	X	6779	-0-	-3017	-0-	54	1	6372	2	N	321	197	1			181
							353	9									

MONROE 34-228 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288251 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 10708 PERF.11074 - 15195

03	17329	X	12422	-0-	-4907	-0-	279	1	10754	2	N	1263	1325	1			189
							1389	9									
04	13980	X	8276	-0-	-5704	-0-	157	1	7056	2	N	966	909	1			246
							1063	9									
05	14229	X	11487	-0-	-2742	-0-	280	1	9883	2	N	1204	1102	1			348
							1324	9									
06	13530	X	12559	-0-	-971	-0-	300	1	10817	2	N	1311	1302	1			357
							1442	9									
07	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	310	1	10267	2	N	1258	1260	1			355
							827	4	1384	9							
08	12431	X	12238	-0-	-193	-0-	298	1	10412	2	N	1253	1263	1			345
							150	4	1378	9							

BRAMBLETT 34-216 WELL #: 1H RRCID -> 288384 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 10664 PERF.11074 - 14985

03	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	308	1	2936	2	N	922	908	1			343
							1014	9									
04	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	298	1	3675	2	N	827	882	1			288
							910	9									
05	4340	X	2981	-0-	-1359	-0-	205	1	2114	2	N	602	508	1			382
							662	9									
06	4770	X	1241	-0-	-3529	-0-	143	1	638	2	N	418	512	1			288
							460	9									
07	5053	X	2438	-0-	-2615	-0-	155	1	1557	2	N	549	505	1			332
							122	4	604	9							
08	5053	X	2020	-0-	-3033	-0-	144	1	1358	2	N	471	360	1			443
							518	9									

MONROE 34-232 WELL #: 2H RRCID -> 288498 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10976 - 14895

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
STICKLINE WELL #: 1H RRCID -> 289121 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11156 - 20919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	106764 X	84885	-0-	-21879	-0-	155	1	77218	2	Y	6829	6786	1			126
						7512	9									
04	103320 X	80356	-0-	-22964	-0-	150	1	72829	2	Y	6706	6648	1			184
						7377	9									
05	106764 X	80733	-0-	-26031	-0-	155	1	72941	2	Y	6943	6932	1			195
						7637	9									
06	98910 X	76499	-0-	-22411	-0-	150	1	69361	2	Y	6352	6363	1			184
						1	4	6987	9							
07	86180 X	86180	-0-	-0-	-0-	155	1	78478	2	Y	6861	6763	1			282
						7547	9									
*08	86327 X	86327	-0-	-0-	-0-	152	1	78997	2	Y	6525	6663	1			144
						7178	9									

DEVILS CASTLE WELL #: 1H RRCID -> 289170 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 10790 PERF.11263 - 20693

03	98487 X	89534	-0-	-8953	-0-	310	1	82965	2	Y	5690	5659	1			103
						6259	9									
04	93600 X	83239	-0-	-10361	-0-	300	1	76834	2	Y	5550	5500	1			153
						6105	9									
05	91791 X	85324	-0-	-6467	-0-	310	1	78630	2	Y	5804	5794	1			163
						6384	9									
06	86640 X	81214	-0-	-5426	-0-	300	1	74995	2	Y	5381	5393	1			151
						5919	9									
07	89528 X	56641	-0-	-32887	-0-	218	1	52394	2	Y	3663	3661	1			153
						4029	9									
08	78461 X	56968	-0-	-21493	-0-	297	1	52360	2	Y	3919	4037	1			35
						4311	9									

APRES VOUS WELL #: 1H RRCID -> 289428 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11122 - 20418

03	50127 X	43725	-0-	-6402	-0-	126	1	38530	2	Y	4608	4683	1			79
						5069	9									
04	45780 X	39502	-0-	-6278	-0-	115	1	34698	2	Y	4152	4115	1			116
						122	4	4567	9							
05	45880 X	40085	-0-	-5795	-0-	123	1	35211	2	Y	4259	4254	1			121
						66	4	4685	9							
06	43950 X	36693	-0-	-7257	-0-	118	1	32343	2	Y	3831	3815	1			137
						18	4	4214	9							
07	43710 X	37604	-0-	-6106	-0-	128	1	33002	2	Y	4067	4051	1			153
						4474	9									
08	43710 X	36056	-0-	-7654	-0-	129	1	31705	2	Y	3838	3900	1			91
						4222	9									

HORNSILVER WELL #: 1H RRCID -> 289429 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11373 - 20795

03	61628 X	48571	-0-	-13057	-0-	172	1	44051	2	Y	3953	4027	1			-0-
						4348	9									
04	59560 X	59560	-0-	-0-	-0-	182	1	54420	2	Y	4353	4242	1			111
						170	4	4788	9							
05	59670 X	59670	-0-	-0-	-0-	172	1	54766	2	Y	4221	4221	1			111
						89	4	4643	9							
06	57285 X	57285	-0-	-0-	-0-	174	1	53122	2	Y	3604	3612	1			103
						25	4	3964	9							
07	61535 X	56040	-0-	-5495	-0-	182	1	51853	2	Y	3641	3607	1			137
						4005	9									
08	61535 X	53723	-0-	-7812	-0-	181	1	49711	2	Y	3483	3538	1			82
						3831	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
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
03	54589 X	54589	-0-	-0-	-0-	155	1	49295	2	Y	4672	4654	1			84
						5139	9									
04	49611 X	49611	-0-	-0-	-0-	150	1	44497	2	Y	4513	4472	1			125
						4964	9									
05	51953 X	51953	-0-	-0-	-0-	94	1	46641	2	Y	4681	4661	1			145
						69	4	5149	9							
06	53977 X	53977	-0-	-0-	-0-	186	1	48521	2	Y	4789	4792	1			142
						2	4	5268	9							
07	54591 X	52485	-0-	-2106	-0-	190	1	47246	2	Y	4583	4565	1			160
						8	4	5041	9							
08	54591 X	50677	-0-	-3914	-0-	191	1	45550	2	Y	4069	4134	1			95
						460	4	4476	9							

TRESTLE WELL #: 1H RRCID -> 289431 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 10893 PERF.11325 - 20934

03	53940 X	53153	-0-	-787	-0-	155	1	49230	2	Y	3425	3434	1			59
						3768	9									
04	50130 X	45018	-0-	-5112	-0-	150	1	41517	2	Y	3046	3024	1			81
						3351	9									
05	50499 X	44927	-0-	-5572	-0-	155	1	41499	2	Y	2975	2972	1			84
						3273	9									
06	51450 X	42717	-0-	-8733	-0-	150	1	39235	2	Y	3026	3020	1			90
						3	4	3329	9							
07	53165 X	35284	-0-	-17881	-0-	125	1	32309	2	Y	2591	2681	1			-0-
						2850	9									
*08	45662 X	45662	-0-	-0-	-0-	143	1	42062	2	Y	3143	3070	1			73
						3457	9									

PRONTO WELL #: 1H RRCID -> 289432 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10844 PERF.11172 - 18654

03	28272 X	24729	-0-	-3543	-0-	155	1	22156	2	Y	2198	2193	1			39
						2418	9									
04	25230 X	16037	-0-	-9193	-0-	128	1	13925	2	Y	1804	1792	1			51
						1984	9									
05	25358 X	23469	-0-	-1889	-0-	121	1	20908	2	Y	2133	2120	1			64
						94	4	2346	9							
06	23940 X	22044	-0-	-1896	-0-	103	1	19720	2	Y	2016	2012	1			68
						3	4	2218	9							
07	24738 X	20851	-0-	-3887	-0-	105	1	18497	2	Y	2043	2028	1			83
						2	4	2247	9							
08	24738 X	20765	-0-	-3973	-0-	104	1	18378	2	Y	2038	2074	1			47
						41	4	2242	9							

SPELLBOUND WELL #: 1H RRCID -> 289433 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11487 - 20809

03	64263 X	55810	-0-	-8453	-0-	155	1	50984	2	Y	4246	4231	1			76
						4671	9									
04	59340 X	50890	-0-	-8450	-0-	150	1	46329	2	Y	4010	3976	1			110
						4411	9									
05	59737 X	51329	-0-	-8408	-0-	155	1	46631	2	Y	4130	4124	1			116
						4543	9									
06	56160 X	48564	-0-	-7596	-0-	150	1	44232	2	Y	3799	3805	1			110
						3	4	4179	9							
07	55800 X	49283	-0-	-6517	-0-	155	1	44891	2	Y	3852	3816	1			146
						4237	9									
08	48267 X	47086	-0-	-1181	-0-	160	1	42832	2	Y	3722	3781	1			87
						4094	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
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
03	54498	X	48758	-0-	-5740	-0-	155	1	44890	2	Y	3375	3362	1			60
							3713	9									
04	50760	X	45269	-0-	-5491	-0-	150	1	41582	2	Y	3215	3188	1			87
							3537	9									
05	51522	X	41955	-0-	-9567	-0-	128	1	38383	2	Y	2848	2843	1			92
							311	4	3133	9							
06	48540	X	41831	-0-	-6709	-0-	155	1	38413	2	Y	2958	2954	1			96
							9	4	3254	9							
07	48763	X	42251	-0-	-6512	-0-	167	1	38764	2	Y	3015	2994	1			117
							3	4	3317	9							
08	42222	X	41652	-0-	-570	-0-	169	1	38118	2	Y	2983	3030	1			70
							84	4	3281	9							

BALBO WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289435 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10323 PERF.10765 - 20896

03	29730	X	29730	-0-	-0-	-0-	301	1	27718	2	N	1473	1384	1			381
							91	4	1620	9							
04	33105	X	33105	-0-	-0-	-0-	298	1	31345	2	N	1291	1354	1			318
							42	4	1420	9							
05	45031	X	45031	-0-	-0-	-0-	311	1	42363	2	N	1493	1598	1			213
							715	4	1642	9							
06	40203	X	40203	-0-	-0-	-0-	301	1	37571	2	N	1372	1356	1			229
							822	4	1509	9							
07	44118	X	44118	-0-	-0-	-0-	309	1	41484	2	N	1500	1413	1			316
							675	4	1650	9							
*08	42146	X	42146	-0-	-0-	-0-	306	1	39740	2	N	1502	1302	1			516
							448	4	1652	9							

BALBO WEST-ELLIOT WELL #: 1H RRCID -> 289436 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10695 - 20400

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

BERKLEY STATE EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290521 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10681 - 20591

03	0	W	12707	-0-	12707	741602	309	1	10106	2	Y	2051	2015	1			691
							36	4	2256	9							
04	0	W	11579	-0-	11579	753181	295	1	9765	2	Y	1367	1846	1			212
							15	4	1504	9							
05	0	W	12349	-0-	12349	765530	310	1	10009	2	Y	1702	1779	1			135
							158	4	1872	9							
06	777912	X	12382	-0-	-765530	-0-	296	1	10094	2	Y	1588	1580	1			143
							245	4	1747	9							
07	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	310	1	11661	2	Y	1423	1394	1			172
							196	4	1565	9							
08	12710	X	11508	-0-	-1202	-0-	293	1	9534	2	Y	1421	1368	1			225
							118	4	1563	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. //CONT.// 344412
BALBO-ADRIANNA WEST WELL #: 1H RRCID -> 290523 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10865 - 20565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	32274	-0-	32274	1767858	306	1	29451	2	Y	2193	2189	1			360
							105	4	2412	9							
04	0	W	8863	-0-	8863	1776721	297	1	5028	2	Y	3210	3214	1			356
							7	4	3531	9							
05	1810177	X	33456	-0-	-1776721	-0-	309	1	30591	3	Y	1924	2115	1			165
							440	4	2116	9							
06	31230	X	28984	-0-	-2246	-0-	297	1	25912	2	Y	1933	1994	1			104
							649	4	2126	9							
07	23349	X	23349	-0-	-0-	-0-	228	1	20972	2	Y	1576	1451	1			229
							415	4	1734	9							
*08	29942	X	29942	-0-	-0-	-0-	308	1	26924	2	Y	2165	2254	1			140
							328	4	2382	9							

HEXP OPERATING, LLC 383192
STATE OATMAN WELL #: 4 RRCID -> 284643 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9916 - 11293

03	683	X	-0-	-0-	-683	-0-					Y	40					181
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					183
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					183

STATE OATMAN WELL #: 5 RRCID -> 288812 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9928 - 10765

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59					303
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					307
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					307
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	188	1			119
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

LUXE OPERATING LLC 511772
LARCENY 12-11W UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287123 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9692 - 18029

03	103013	X	85353	-0-	-17660	-0-	82895	3	531	4	N	1752	1733	0	3	8	145
							1927	9									
04	96660	X	78978	-0-	-17682	-0-	76882	3	330	4	N	1605	1571	0	7	8	172
							1766	9									
05	97619	X	78444	-0-	-19175	-0-	76688	3	1756	9	N	1596	1629	0	1	8	138
06	91110	X	73368	-0-	-17742	-0-	70504	2	1335	4	N	1390	1324	0	8	8	196
							1529	9									
07	85343	X	NO RPT	-0-	-85343	-0-					N	NO RPT					196
08	85343	X	NO RPT	-0-	-85343	-0-					N	NO RPT					196

HEAVEN HILL 23-13E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287247 COMPL. DATE 01/09/2019 TOTAL DEPTH 9685 PERF.10011 - 20295

03	27156	X	17651	-0-	-9505	-0-	2480	1	2329	3	N	2352	2334	0	10	8	311
							10255	4	2587	9							
04	336993	X	336993	-0-	-0-	-0-	2480	1	268170	3	N	7621	7582	0	23	8	327
							57960	4	8383	9							
05	24645	X	22005	-0-	-2640	-0-	2400	1	15045	3	N	3681	3816	0	3	8	189
							511	4	4049	9							
06	17070	X	3206	-0-	-13864	-0-	2147	2	1044	4	N	14	12	8			191
							15	9									
07	17639	X	NO RPT	-0-	-17639	-0-					N	NO RPT					191
08	17639	X	NO RPT	-0-	-17639	-0-					N	NO RPT					191

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
LUXE OPERATING LLC //CONT.// 511772
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
03	120034	X	120034	-0-	-0-	-0-	1395	1	109825	3	N	8013	8075	0	8	8	291
							8814	9									
04	114677	X	114677	-0-	-0-	-0-	1395	1	104973	3	N	7254	7099	0	12	8	434
							330	4	7979	9							
05	119425	X	119425	-0-	-0-	-0-	1350	1	109387	3	N	7522	7600	0	2	8	354
							414	4	8274	9							
06	111250	X	111250	-0-	-0-	-0-	103510	2	7740	9	N	7036	7064	0	17	8	309
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					309
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					309

RUSSELLS RESERVE 8-82S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288216 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10708 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38874	X	33881	-0-	-4993	-0-	1085	1	27624	3	N	4702	4709	0	6	8	382
							5172	9									
04	35790	X	35289	-0-	-501	-0-	1085	1	25958	3	N	4251	4355	0	10	8	268
							3570	4	4676	9							
05	36208	X	31185	-0-	-5023	-0-	1050	1	25408	3	N	4083	4173	0	1	8	177
							236	4	4491	9							
06	34320	X	28019	-0-	-6301	-0-	23575	2	95	4	N	3954	3762	0	13	8	356
							4349	9									
07	33883	X	NO RPT	-0-	-33883	-0-					N	NO RPT					356
08	33883	X	NO RPT	-0-	-33883	-0-					N	NO RPT					356

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
03	12152	X	3118	-0-	-9034	-0-	1085	1	479	3	N	419	504	0	11	8	175
							1093	4	461	9							
04	16557	X	16557	-0-	-0-	-0-	1085	1	238	3	N	813	835	0	18	8	135
							14340	4	894	9							
05	54378	X	54378	-0-	-0-	-0-	1050	1	31451	3	N	12688	12458	0	5	8	360
							7920	4	13957	9							
06	86161	X	86161	-0-	-0-	-0-	60335	2	4925	4	N	19001	18830	0			531
							20901	9									
07	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					531
08	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					531

KNOB CREEK 12-11 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289427 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 9719 PERF.10109 - 18128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	147250	X	119155	-0-	-28095	-0-	112929	3	2398	4	N	3480	3554	0	3	8	211
							3828	9									
04	151606	X	151606	-0-	-0-	-0-	102063	3	45890	4	N	3321	3282	0	7	8	243
							3653	9									
05	131533	X	111213	-0-	-20320	-0-	1297	1	95516	3	N	3204	3253	0	1	8	193
							10876	4	3524	9							
06	122460	X	101938	-0-	-20522	-0-	97867	2	938	4	N	2848	2865	0	8	8	168
							3133	9									
07	119164	X	NO RPT	-0-	-119164	-0-					N	NO RPT					168
08	119164	X	NO RPT	-0-	-119164	-0-					N	NO RPT					168

MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC 524907
DRAKESTER 209 WELL #: 2H RRCID -> 283980 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11216 - 14762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	X	387	-0-	-2558	-0-	304	2	83	9	Y	75	179	0			85
04	2850	X	696	-0-	-2154	-0-	523	2	173	9	Y	157					242
05	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	1852	2	330	9	Y	300	408	0	1	8	133
06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					133
07	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					133
*08	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	7193	2	1224	9	Y	1113	921	0			325

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MANTI TARKA PERMIAN OP, LLC //CONT.// 524907
DRAKESTER 209 WELL #: 1H RRCID -> 284193 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9200 - 12977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

MDC TEXAS OPERATOR LLC 556511
TOYAH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 276042 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 9820 - 9905

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
08	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

03	62236	X	62236	-0-	-0-	-0-	2914	1	24778	3	Y	2286	2225	1	6	8	176
							32029	5	2515	9							
04	51102	X	51102	-0-	-0-	-0-	2401	1	17312	3	Y	2171	2048	1	2	8	297
							29001	5	2388	9							
05	59897	X	59897	-0-	-0-	-0-	1722	1	19010	3	Y	1919	2037	1			179
							37054	5	2111	9							
06	58266	X	58266	-0-	-0-	-0-	20910	3	35552	5	Y	1640	1700	1			119
							1804	9									
07	58392	X	58392	-0-	-0-	-0-	1684	1	20272	3	Y	1410	1405	1			124
							63	4	34822	5							
08	62248	X	54731	-0-	-7517	-0-	1484	1	18777	3	Y	1746	1592	1			278
							1122	4	31427	5							

DIAMOND BACK 17 WELL #: 1 H RRCID -> 287579 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 10196 PERF.10220 - 14244

03	22010	X	18905	-0-	-3105	-0-	77	1	373	3	Y	226	199	1			97
							18206	5	249	9							
04	22421	X	22421	-0-	-0-	-0-	340	1	5625	3	Y	231	229	1			99
							16202	5	254	9							
05	23717	X	23717	-0-	-0-	-0-	230	1	6396	3	Y	241	206	1			134
							16826	5	265	9							
06	21390	X	20334	-0-	-1056	-0-	299	1	6830	3	Y	273	246	1			161
							66	4	12839	5							
07	23157	X	20220	-0-	-2937	-0-	312	1	7206	3	Y	227	347	1			41
							12452	5	250	9							
*08	20802	X	20802	-0-	-0-	-0-	187	1	7253	3	Y	209	186	1			64
							39	4	13093	5							

AMERICAN PHAROAH WELL #: 1H RRCID -> 287609 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 10175 PERF.10372 - 17879

03	9455	X	2508	-0-	-6947	-0-	2212	4	296	9	Y	269	280	1			4
04	8460	X	615	-0-	-7845	-0-	178	4	437	9	Y	397	380	1			21
05	992	X	634	-0-	-358	-0-	254	4	380	9	Y	345	188	1			178
06	720	X	677	-0-	-43	-0-	528	4	149	9	Y	135	181	1			132
07	2511	X	2497	-0-	-14	-0-	2450	4	47	9	Y	43	1	8			174
*08	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6111	4	29	9	Y	26	200	1			-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
ASSAULT 6 WELL #: 1H RRCID -> 287610 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 9904 PERF.10078 - 16059

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38879 X	38879	-0-	-0-	-0-	1480	1	34302	3	Y	2664	2642	1			128
						167	5	2930	9							
04	33120 X	32633	-0-	-487	-0-	1533	1	28420	3	Y	2436	2454	1			110
						2680	9									
05	34224 X	32580	-0-	-1644	-0-	1037	1	28868	3	Y	2376	2307	1			179
						61	5	2614	9							
06	33120 X	30978	-0-	-2142	-0-	1195	1	27514	3	Y	2063	2086	1			156
						2269	9									
07	34224 X	30749	-0-	-3475	-0-	1165	1	27064	3	Y	2209	2283	1			82
						90	5	2430	9							
*08	30880 X	30880	-0-	-0-	-0-	699	1	27559	3	Y	2384	2385	1			81
						2622	9									

SECRETARIAT 10 WELL #: 1HR RRCID -> 287611 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9898 - 14603

03	44454 X	43460	-0-	-994	-0-	1747	1	40000	3	N	1377	1270	1			402
						198	5	1515	9							
04	43020 X	36162	-0-	-6858	-0-	1789	1	32853	3	N	1382	1151	1			633
						1520	9									
05	36776 X	36776	-0-	-0-	-0-	1220	1	33944	3	N	1395	1495	1			533
						5	4	72	5							
06	35850 X	33312	-0-	-2538	-0-	1315	1	29994	3	N	1320	1558	1			295
						551	4	1452	9							
07	43462 X	34362	-0-	-9100	-0-	1351	1	31422	3	N	1351	1279	1			367
						103	5	1486	9							
08	43462 X	34228	-0-	-9234	-0-	807	1	31902	3	N	1275	1291	1			351
						116	4	1403	9							

YUCCA WELL #: 5H RRCID -> 287613 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10610 - 13822

03	25193 X	25193	-0-	-0-	-0-	797	1	3013	3	Y	830	869	1			141
						20470	5	913	9							
04	25221 X	25221	-0-	-0-	-0-	717	1	2950	3	Y	584	644	1			81
						20912	5	642	9							
05	26616 X	26616	-0-	-0-	-0-	622	1	3997	3	Y	712	550	1			243
						21214	5	783	9							
06	22875 X	22875	-0-	-0-	-0-	694	1	3312	3	Y	615	709	1			149
						18192	5	677	9							
07	25013 X	25013	-0-	-0-	-0-	646	1	2885	3	Y	638	582	1			205
						258	4	20522	5							
*08	25375 X	25375	-0-	-0-	-0-	3251	1	2636	3	Y	335	448	1			92
						19119	5	369	9							

CITATION 14 WELL #: 1H RRCID -> 287614 COMPL. DATE 11/17/2017 TOTAL DEPTH 9706 PERF.10012 - 14993

03	43679 X	37880	-0-	-5799	-0-	1032	1	23045	3	Y	938	895	1			412
						12771	5	1032	9							
04	45301 X	45301	-0-	-0-	-0-	1236	1	24004	3	Y	917	1066	1			263
						19052	5	1009	9							
05	47095 X	47095	-0-	-0-	-0-	922	1	25619	3	Y	957	926	1			294
						19501	5	1053	9							
06	44369 X	44369	-0-	-0-	-0-	1046	1	24033	3	Y	944	864	1			374
						2	4	18250	5							
07	46810 X	44977	-0-	-1833	-0-	1027	1	23750	3	Y	815	962	1			227
						19303	5	897	9							
*08	44841 X	44841	-0-	-0-	-0-	613	1	24191	3	Y	812	737	1			302
						19144	5	893	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
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
03	32891 X	31923	-0-	-968	-0-	27579	4	4344	9	Y	3949	3899	1			215
04	31830 X	29720	-0-	-2110	-0-	25811	4	3909	9	Y	3554	3594	1			175
05	31310 X	27874	-0-	-3436	-0-	24241	4	3633	9	Y	3303	3237	1			241
06	31350 X	14840	-0-	-16510	-0-	12884	4	1956	9	Y	1778	1994	1			25
07	31930 X	-0-	-0-	-31930	-0-					Y	-0-					25
08	31930 X	1795	-0-	-30135	-0-	1619	4	176	9	Y	160	121	1			64

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
03	56172 X	52038	-0-	-4134	-0-	2031	1	48633	3	Y	995	1097	1			236
						56	4	223	5							
04	54360 X	41296	-0-	-13064	-0-	1991	1	38161	3	Y	1021	974	1			283
						21	4	1123	9							
05	54560 X	37512	-0-	-17048	-0-	1273	1	35225	3	Y	854	939	1			198
						75	5	939	9							
06	45990 X	36758	-0-	-9232	-0-	1487	1	34306	3	Y	877	841	1			234
						965	9									
07	52049 X	35979	-0-	-16070	-0-	1373	1	32161	3	Y	767	740	1			261
						1490	4	111	5							
08	44299 X	32890	-0-	-11409	-0-	773	1	31339	3	Y	707	737	1			231
						778	9									

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
03	45136 X	-0-	-0-	-45136	-0-					Y	-0-					-0-
04	43680 X	-0-	-0-	-43680	-0-					Y	-0-					-0-
05	17205 X	-0-	-0-	-17205	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WAR ADMIRAL 24 WELL #: 6H RRCID -> 287704 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10501 - 17368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81930 X	81930	-0-	-0-	-0-	5477	1	22701	3	Y	1634	1679	1	9	8	225
						51955	5	1797	9							
04	61196 X	61196	-0-	-0-	-0-	3463	1	15393	3	Y	1276	1254	1	3	8	244
						40936	5	1404	9							
05	52875 X	52875	-0-	-0-	-0-	1829	1	11887	3	Y	1143	1147	1	2	8	238
						5	4	37897	5							
06	46722 X	46722	-0-	-0-	-0-	2216	1	10631	3	Y	1050	1081	1			207
						32720	5	1155	9							
07	44787 X	44787	-0-	-0-	-0-	2065	1	9097	3	Y	1058	1084	1	4	8	177
						32461	5	1164	9							
*08	44981 X	44981	-0-	-0-	-0-	5632	1	32	3	Y	924	906	1			195
						38301	5	1016	9							

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
03	34286 X	34286	-0-	-0-	-0-	547	1	11112	3	Y	1704	1687	1			88
						20753	5	1874	9							
04	42514 X	42514	-0-	-0-	-0-	912	1	16898	3	Y	1615	1632	1			71
						22927	5	1777	9							
05	44554 X	44554	-0-	-0-	-0-	640	1	17811	3	Y	1530	1485	1			116
						24420	5	1683	9							
06	42356 X	42356	-0-	-0-	-0-	817	1	17238	3	Y	1389	1402	1			103
						22773	5	1528	9							
07	40518 X	40518	-0-	-0-	-0-	674	1	15229	3	Y	1422	1470	1			55
						23051	5	1564	9							
*08	43228 X	43228	-0-	-0-	-0-	419	1	16400	3	Y	1501	1504	1			52
						24758	5	1651	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
AFFIRMED 6 WELL #: 3HM RRCID -> 287707 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10098 - 15432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29987	X	29987	-0-	-0-	-0-	218	1	2932	3	Y	1549	1545	1			74
							25133	5	1704	9							
04	39475	X	39475	-0-	-0-	-0-	580	1	10619	3	Y	1340	1346	1			68
							26802	5	1474	9							
05	38345	X	38345	-0-	-0-	-0-	354	1	9872	3	Y	1321	1295	1			94
							26666	5	1453	9							
06	38648	X	38648	-0-	-0-	-0-	576	1	11228	3	Y	1015	1034	1			75
							25727	5	1117	9							
07	29516	X	29516	-0-	-0-	-0-	350	1	8348	3	Y	896	927	1			44
							330	4	19502	5							
*08	36885	X	36885	-0-	-0-	-0-	237	1	10034	3	Y	900	908	1			36
							10	4	25614	5							

PICKPOCKET 21 WELL #: 3H RRCID -> 287709 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9913 PERF.10029 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35486	X	35486	-0-	-0-	-0-	2571	1	10461	3	Y	2388	2338	1			433
							1	4	19826	5							
04	52803	X	52803	-0-	-0-	-0-	3269	1	14304	3	Y	2132	2201	1			364
							32885	5	2345	9							
05	55867	X	55867	-0-	-0-	-0-	2863	1	18661	3	Y	2243	2096	1			511
							31876	5	2467	9							
06	50268	X	50268	-0-	-0-	-0-	3362	1	15629	3	Y	1721	1874	1			358
							29384	5	1893	9							
07	51066	X	51066	-0-	-0-	-0-	3292	1	14262	3	Y	1763	1805	1			316
							31573	5	1939	9							
*08	52298	X	52298	-0-	-0-	-0-	3244	1	12526	3	Y	1749	1675	1			390
							34604	5	1924	9							

SEATTLE SLEW WELL #: 1H RRCID -> 287735 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 10166 PERF.10247 - 18019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			5
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	140	X	140	-0-	-0-	-0-	119	4	21	9	Y	19	20	1			4
06	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	4			Y	-0-					4
07	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	4			Y	-0-	3	1			1
*08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1081	4	1	9	Y	1	2	1			-0-

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
03	52371	X	52371	-0-	-0-	-0-	3327	1	13593	3	Y	2962	2843	1			292
							7503	4	24690	5							
04	48164	X	48164	-0-	-0-	-0-	2706	1	12064	3	Y	2442	2423	1			311
							4558	4	26150	5							
05	45148	X	45148	-0-	-0-	-0-	2025	1	12882	3	Y	1842	1763	1	11	8	379
							28215	5	2026	9							
06	40866	X	40866	-0-	-0-	-0-	2373	1	10871	3	Y	512	822	1			69
							2768	4	24291	5							
07	39847	X	39847	-0-	-0-	-0-	2452	1	9638	3	Y	772	770	1			71
							26908	5	849	9							
08	45477	X	42047	-0-	-3430	-0-	4644	1	8635	3	Y	653	604	1			120
							28050	5	718	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
COOPERS DREAM 23-4 WELL #: 4H RRCID -> 287879 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9964 - 15931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31651	X	26021	-0-	-5630	-0-	466	1	1203	3	Y	575	620	1			24
							622	4	23097	5							
04	29610	X	22938	-0-	-6672	-0-	355	1	1009	3	Y	92	91	1			25
							371	4	21102	5							
05	30597	X	12916	-0-	-17681	-0-	126	1	863	3	Y	42	51	1	1	8	15
							555	4	11326	5							
06	25920	X	236	-0-	-25684	-0-	43	1	193	3	Y	-0-					15
07	26784	X	183	-0-	-26601	-0-	20	1	85	3	Y	-0-					15
							78	4									
*08	20484	X	20484	-0-	-0-	-0-	42	1	100	3	Y	7	7	1			15
							7321	4	13013	5							

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
03	52825	X	52825	-0-	-0-	-0-	1931	1	7249	3	Y	1761	2177	1			259
							3831	4	37877	5							
04	59821	X	59821	-0-	-0-	-0-	2166	1	9078	3	Y	3400	3520	1			139
							3706	4	41131	5							
05	37727	X	24253	-0-	-13474	-0-	924	1	6290	3	Y	1155	1257	1			37
							3514	4	12254	5							
06	36510	X	1063	-0-	-35447	-0-	188	1	875	3	Y	-0-					37
07	49052	X	49052	-0-	-0-	-0-	1155	1	4317	3	Y	1529	1116	1	1	8	449
							11641	4	30257	5							
*08	85605	X	85605	-0-	-0-	-0-	6879	1	12924	3	Y	5456	5512	1			393
							464	4	59336	5							

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
03	31341	X	26453	-0-	-4888	-0-	392	1	447	3	Y	3489	3450	1	9	8	79
							21776	5	3838	9							
04	30330	X	24170	-0-	-6160	-0-	20118	3	1114	5	Y	2671	2698	1	3	8	49
							2938	9									
05	48828	X	48828	-0-	-0-	-0-	1741	1	20439	3	Y	2738	2760	1			27
							23636	5	3012	9							
06	45666	X	45666	-0-	-0-	-0-	1558	1	17217	3	Y	2777	2614	1			190
							23836	5	3055	9							
07	48501	X	48501	-0-	-0-	-0-	2038	1	19060	3	Y	2195	2334	1			51
							24988	5	2415	9							
*08	40445	X	40445	-0-	-0-	-0-	1202	1	12294	3	Y	2155	2165	1			41
							24578	5	2371	9							

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
03	14074	X	13058	-0-	-1016	-0-	1361	1	4492	3	Y	1277	1253	1	5	8	102
							5800	5	1405	9							
04	17029	X	17029	-0-	-0-	-0-	1385	1	5372	3	Y	1142	1078	1	3	8	163
							9016	5	1256	9							
05	27352	X	27352	-0-	-0-	-0-	1356	1	8421	3	Y	973	1122	1			14
							16505	5	1070	9							
06	22891	X	22891	-0-	-0-	-0-	625	1	7885	3	Y	642	601	1			55
							180	4	13495	5							
07	22901	X	22901	-0-	-0-	-0-	1337	1	7551	3	Y	880	854	1			81
							13045	5	968	9							
*08	27806	X	27806	-0-	-0-	-0-	1435	1	9187	3	Y	1023	941	1			163
							16059	5	1125	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
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
03	47989 X	47989	-0-	-0-	-0-	2940	1	12087	3	Y	1261	1166	1			170
						6658	4	24917	5							
04	42252 X	42252	-0-	-0-	-0-	2093	1	9436	3	Y	1511	1467	1			214
						3774	4	25287	5							
05	38965 X	38965	-0-	-0-	-0-	1400	1	9380	3	Y	1276	1209	1	23	8	258
						1240	4	25541	5							
06	32119 X	32119	-0-	-0-	-0-	1222	1	5557	3	Y	1506	1670	1			94
						23683	5	1657	9							
07	34571 X	34571	-0-	-0-	-0-	1566	1	6236	3	Y	1265	1261	1			98
						240	4	25137	5							
08	35278 X	34461	-0-	-817	-0-	2661	1	5138	3	Y	994	943	1			149
						380	4	25189	5							

PICKPOCKET 21 WELL #: 2H RRCID -> 287943 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9867 - 14475

03	32937 X	32937	-0-	-0-	-0-	2047	1	8547	3	Y	2656	2614	1			685
						1	4	19420	5							
04	42182 X	42182	-0-	-0-	-0-	1990	1	8782	3	Y	2455	2520	1			620
						28709	5	2701	9							
05	44313 X	44313	-0-	-0-	-0-	1731	1	11309	3	Y	2574	2410	1			784
						28442	5	2831	9							
06	39092 X	39092	-0-	-0-	-0-	1894	1	8806	3	Y	2119	2276	1			627
						26061	5	2331	9							
07	41243 X	41243	-0-	-0-	-0-	1831	1	8008	3	Y	2342	2398	1			571
						28828	5	2576	9							
*08	39831 X	39831	-0-	-0-	-0-	3245	1	6408	3	Y	2312	2212	1			671
						27635	5	2543	9							

WAR ADMIRAL 24 WELL #: 4H RRCID -> 288113 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10372 - 17239

03	27892 X	27892	-0-	-0-	-0-	732	1	2256	3	Y	1413	1425	1	12	8	239
						23350	5	1554	9							
04	35280 X	35280	-0-	-0-	-0-	614	1	1477	3	Y	1331	1304	1	3	8	263
						31725	5	1464	9							
05	63830 X	63830	-0-	-0-	-0-	1940	1	11638	3	Y	1245	1255	1	3	8	250
						7	4	48875	5							
06	57563 X	57563	-0-	-0-	-0-	3167	1	15152	3	Y	1054	1085	1			219
						38085	5	1159	9							
07	55167 X	55167	-0-	-0-	-0-	2937	1	12701	3	Y	1062	1090	1	4	8	187
						38361	5	1168	9							
*08	55517 X	55517	-0-	-0-	-0-	5632	1	36	3	Y	929	911	1			205
						48827	5	1022	9							

GALLANT FOX 9 WELL #: 1H RRCID -> 288206 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10010 - 14582

03	37076 X	35997	-0-	-1079	-0-	1358	1	32455	3	N	1852	1290	1			1075
						147	5	2037	9							
04	35880 X	28963	-0-	-6917	-0-	1341	1	25486	3	N	1595	2037	1			633
						381	4	1755	9							
05	32333 X	29452	-0-	-2881	-0-	951	1	26426	3	N	1594	1682	1			545
						266	4	56	5							
06	31350 X	27700	-0-	-3650	-0-	1040	1	23836	3	N	1527	1552	1			520
						1144	4	1680	9							
07	35991 X	27597	-0-	-8394	-0-	1061	1	24661	3	N	1494	1491	1			523
						150	4	82	5							
08	35991 X	27399	-0-	-8592	-0-	633	1	24974	3	N	1436	1475	1			484
						212	4	1580	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
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
03	32054	X	26906	-0-	-5148	-0-	453	1	472	3	Y	2502	2475	1	2	8	62
							23229	5	2752	9							
04	31020	X	24547	-0-	-6473	-0-	21988	3	265	5	Y	2085	2107	1	1	8	39
							2294	9									
05	51243	X	51243	-0-	-0-	-0-	2183	1	23651	3	Y	2115	2132	1			22
							23082	5	2327	9							
06	46807	X	46807	-0-	-0-	-0-	1850	1	19382	3	Y	2101	1982	1			141
							228	4	23036	5							
07	47177	X	47177	-0-	-0-	-0-	1858	1	19291	3	Y	1693	1793	1			41
							24166	5	1862	9							
*08	45848	X	45848	-0-	-0-	-0-	1129	1	13134	3	Y	1860	1866	1			35
							29539	5	2046	9							

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
03	38917	X	38917	-0-	-0-	-0-	1399	1	5342	3	Y	1213	1171	1			107
							3922	4	26920	5							
04	37272	X	37272	-0-	-0-	-0-	1341	1	5604	3	Y	1457	1457	1			107
							2037	4	26687	5							
05	38398	X	38398	-0-	-0-	-0-	1223	1	7318	3	Y	1616	1419	1			304
							2237	4	25842	5							
06	35799	X	35799	-0-	-0-	-0-	1249	1	5889	3	Y	1608	1861	1			51
							1332	4	25560	5							
07	36286	X	36286	-0-	-0-	-0-	1755	1	6759	3	Y	1179	1112	1			118
							471	4	26004	5							
08	36828	X	35832	-0-	-996	-0-	2606	1	4754	3	Y	783	822	1			79
							169	4	27442	5							

DELIGHTFUL DASHER 11 WELL #: 1H RRCID -> 289065 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10349 - 16826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21762	X	18345	-0-	-3417	-0-	736	1	5740	3	Y	1848	1812	1	5	8	59
							43	4	9793	5							
04	17612	X	17612	-0-	-0-	-0-	13411	3	3	4	Y	2365	2378	1	2	8	44
							1596	5	2602	9							
05	35995	X	35995	-0-	-0-	-0-	1283	1	14491	3	Y	2428	2446	1			26
							17550	5	2671	9							
06	35576	X	35576	-0-	-0-	-0-	1404	1	14029	3	Y	2053	1944	1			135
							14	4	17871	5							
07	36581	X	36581	-0-	-0-	-0-	18736	1	14100	3	Y	2018	2099	1			54
							1525	4	2220	9							
*08	34694	X	34694	-0-	-0-	-0-	808	1	9226	3	Y	1999	2018	1			35
							22461	5	2199	9							

OMAHA 11-2 WELL #: 2HM RRCID -> 289066 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10336 - 17062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39587	X	30931	-0-	-8656	-0-	2270	1	17768	3	Y	2647	2604	1	5	8	70
							110	4	7871	5							
04	38310	X	27247	-0-	-11063	-0-	24619	3	10	4	Y	2380	2404	1	2	8	44
							2618	9									
05	47212	X	47212	-0-	-0-	-0-	1667	1	19804	3	Y	2192	2214	1			22
							23330	5	2411	9							
06	49300	X	49300	-0-	-0-	-0-	2037	1	20874	3	Y	2250	2119	1			153
							23914	5	2475	9							
07	45937	X	45937	-0-	-0-	-0-	1818	1	16809	3	Y	2173	2268	1			58
							24920	5	2390	9							
*08	43794	X	43794	-0-	-0-	-0-	1002	1	11836	3	Y	2180	2200	1			38
							28558	5	2398	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
AFFIRMED 6 WELL #: 2H RRCID -> 289067 COMPL. DATE 10/15/2017 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10055 - 16247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27962 X	23312	-0-	-4650	-0-	1	1	26	3	Y	3205	3139	1			211
						19759	4	3526	9							
04	27060 X	9934	-0-	-17126	-0-	8454	4	1480	9	Y	1345	1556	1			-0-
05	26319 X	-0-	-0-	-26319	-0-					Y	-0-					-0-
06	23550 X	17321	-0-	-6229	-0-	14717	4	2604	9	Y	2367	2176	1			191
07	28441 X	28441	-0-	-0-	-0-	25449	4	2992	9	Y	2720	2823	1			88
*08	30394 X	30394	-0-	-0-	-0-	27021	4	3373	9	Y	3066	3053	1			101

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
03	27949 X	27949	-0-	-0-	-0-	1483	1	6253	3	Y	1925	1922	1			384
						1	4	18094	5							
04	48702 X	48702	-0-	-0-	-0-	2731	1	12355	3	Y	1719	1758	1			345
						1110	4	30615	5							
05	50469 X	50469	-0-	-0-	-0-	2447	1	15680	3	Y	1841	1710	1			476
						308	4	30009	5							
06	47604 X	47604	-0-	-0-	-0-	2892	1	13727	3	Y	1596	1715	1			357
						29229	5	1756	9							
07	50819 X	50819	-0-	-0-	-0-	3290	1	14022	3	Y	1729	1773	1			313
						31605	5	1902	9							
*08	45454 X	45454	-0-	-0-	-0-	5296	1	10426	3	Y	1640	1573	1			380
						27928	5	1804	9							

JUST CALL ME KEN 8-82 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290010 COMPL. DATE 03/08/2020 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10971 - 17811

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 W	47146	-0-	47146	787258	1442	1	39000	3	N	4881	4867	1			1067
						1100	4	235	5							
04	0 W	35761	-0-	35761	823019	1249	1	27077	3	N	4063	4506	1			624
						2966	4	4469	9							
05	0 W	29810	-0-	29810	852829	848	1	24662	3	N	3459	3193	1			890
						443	4	52	5							
06	884230 X	31401	-0-	-852829	-0-	1079	1	24812	3	N	3439	3616	1			713
						1727	4	3783	9							
07	47151 X	30671	-0-	-16480	-0-	1081	1	25272	3	N	3527	3643	1			597
						351	4	87	5							
08	47151 X	30142	-0-	-17009	-0-	640	1	25409	3	N	3459	3476	1			580
						288	4	3805	9							

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
03	24599 X	24599	-0-	-0-	-0-	1253	1	4728	3	Y	1397	1373	1			183
						17081	5	1537	9							
04	27152 X	27152	-0-	-0-	-0-	576	1	1271	3	Y	1468	1496	1			155
						1110	4	22580	5							
05	29811 X	29811	-0-	-0-	-0-	397	1	2645	3	Y	1570	1465	1			260
						179	4	24863	5							
06	28350 X	28350	-0-	-0-	-0-	523	1	2584	3	Y	1329	1429	1			160
						23781	5	1462	9							
07	24617 X	24617	-0-	-0-	-0-	79	1	468	3	Y	1484	1520	1			124
						22438	5	1632	9							
*08	27233 X	27233	-0-	-0-	-0-	144	1	393	3	Y	1317	1266	1			175
						25247	5	1449	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
BIG BROWN 15 WELL #: 1H RRCID -> 290167 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10057 - 14587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	25226	-0-	25226	513331	155	1	686	3	Y	1970	2028	1			487
							21645	4	573	5							
04	0	W	27971	-0-	27971	541302	4	1	23	3	Y	1758	1955	1			290
							26010	4	1934	9							
05	0	W	28662	-0-	28662	569964	82	1	571	3	Y	1705	1518	1			477
							25892	4	241	5							
06	593681	X	23717	-0-	-569964	-0-	281	1	1403	3	Y	1283	1327	1			433
							19922	4	700	5							
07	28923	X	13292	-0-	-15631	-0-	215	1	1146	3	Y	790	1140	1			83
							10483	4	579	5							
08	28892	X	437	-0-	-28455	-0-	90	1	181	4	Y	151	74	1			160
							166	9									

AMERICAN PHAROAH WELL #: 2H RRCID -> 290169 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9864 - 17781

03	62848	X	62848	-0-	-0-	-0-	191	1	935	3	Y	2529	2423	1			482
							58940	4	2782	9							
04	67069	X	67069	-0-	-0-	-0-	246	1	1225	3	Y	3440	3691	1			231
							61814	4	3784	9							
05	40982	X	18570	-0-	-22412	-0-	421	1	3307	3	Y	914	1102	1			43
							6315	4	7522	5							
06	49530	X	4027	-0-	-45503	-0-	72	1	317	3	Y	35	1	1			77
							2144	4	1455	5							
07	69254	X	35713	-0-	-33541	-0-	28	1	113	3	Y	100	22	1			155
							35462	4	110	9							
*08	85849	X	85849	-0-	-0-	-0-	154	1	306	3	Y	5134	4603	1			686
							79623	4	119	5							

WAR ADMIRAL 24 WELL #: 5H RRCID -> 290170 COMPL. DATE 04/26/2019 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10189 - 17056

03	0	W	45105	-0-	45105	771988	233	1	119	3	Y	1543	1565	1			230
							20	4	43036	5							
04	828017	X	56029	-0-	-771988	-0-	498	1	215	3	Y	1434	1413	1			251
							11	4	53728	5							
05	59049	X	59049	-0-	-0-	-0-	1	1	46	3	Y	1284	1295	1			240
							57590	5	1412	9							
06	36687	X	36687	-0-	-0-	-0-	4	1	166	3	Y	783	858	1			165
							363	4	35293	5							
07	38657	X	29943	-0-	-8714	-0-	1	3	235	4	Y	592	578	1			179
							29056	5	651	9							
*08	53979	X	53979	-0-	-0-	-0-	2	1	11071	3	Y	993	974	1			198
							41814	5	1092	9							

SMARTY JONES 26 WELL #: 7H RRCID -> 290196 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10429 - 15002

03	0	W	15132	-0-	15132	547463	226	1	231	3	Y	1408	1411	1			57
							13126	5	1549	9							
04	562370	X	14907	-0-	-547463	-0-	264	3	12843	5	Y	1636	1618	1			75
							1800	9									
05	34806	X	34806	-0-	-0-	-0-	742	1	8766	3	Y	1680	1671	1			84
							23450	5	1848	9							
06	31004	X	31004	-0-	-0-	-0-	557	1	5691	3	Y	1273	1211	1			146
							23356	5	1400	9							
07	29877	X	29877	-0-	-0-	-0-	403	1	3617	3	Y	795	895	1			46
							494	4	24488	5							
08	15190	X	8610	-0-	-6580	-0-	105	1	1016	3	Y	146	192	1			-0-
							7328	5	161	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 4H RRCID -> 290206 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 10007 PERF.10092 - 14559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	539338	X	38161	-0-	-501177	-0-	1734	1	14916	3	Y	1958	1983	1			94
							19357	5	2154	9							
04	42102	X	42102	-0-	-0-	-0-	1874	1	14477	3	Y	1161	1096	1			159
							24474	5	1277	9							
05	50614	X	50614	-0-	-0-	-0-	1468	1	16106	3	Y	1253	1289	1			123
							31662	5	1378	9							
06	51804	X	51804	-0-	-0-	-0-	18678	3	31921	5	Y	1095	1141	1			77
							1205	9									
07	55123	X	55123	-0-	-0-	-0-	1613	1	19201	3	Y	930	938	1			69
							33286	5	1023	9							
*08	56983	X	56983	-0-	-0-	-0-	1634	1	20164	3	Y	888	818	1			139
							34208	5	977	9							

CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 5H RRCID -> 290207 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9885 PERF.10006 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	491767	X	41968	-0-	-449799	-0-	1987	1	16776	3	Y	1409	1398	1			89
							21655	5	1550	9							
04	31849	X	31849	-0-	-0-	-0-	1464	1	10862	3	Y	1101	1039	1			151
							18312	5	1211	9							
05	38911	X	38911	-0-	-0-	-0-	1111	1	12274	3	Y	1177	1216	1			112
							225	4	24006	5							
06	35606	X	35606	-0-	-0-	-0-	12805	3	21854	5	Y	861	914	1			59
							947	9									
07	33542	X	31343	-0-	-2199	-0-	894	1	10961	3	Y	636	635	1			60
							18788	5	700	9							
08	41974	X	19711	-0-	-22263	-0-	552	1	6805	3	Y	765	705	1			120
							11512	5	842	9							

CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 6H RRCID -> 290208 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9954 PERF.10084 - 14551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	490497	X	15923	-0-	-474574	-0-	648	1	6106	3	Y	1135	1072	1			97
							7920	5	1249	9							
04	18313	X	18313	-0-	-0-	-0-	896	1	6029	3	Y	1191	1125	1			163
							10078	5	1310	9							
05	22269	X	22269	-0-	-0-	-0-	627	1	6827	3	Y	1280	1307	1			136
							13407	5	1408	9							
06	43638	X	43638	-0-	-0-	-0-	15712	3	26721	5	Y	1095	1154	1			77
							1205	9									
07	38105	X	38105	-0-	-0-	-0-	1018	1	13310	3	Y	1037	1031	1			83
							22636	5	1141	9							
*08	39765	X	39765	-0-	-0-	-0-	1101	1	13939	3	Y	1073	988	1			168
							23545	5	1180	9							

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
03	45087	X	45087	-0-	-0-	-0-	2220	1	18212	3	Y	1043	1075	1			89
							23508	5	1147	9							
04	38177	X	38177	-0-	-0-	-0-	1863	1	13138	3	Y	1101	1039	1			151
							21965	5	1211	9							
05	34472	X	34120	-0-	-352	-0-	1067	1	10702	3	Y	898	942	1			107
							113	4	21250	5							
06	36554	X	36554	-0-	-0-	-0-	13174	3	22350	5	Y	936	984	1			59
							1030	9									
07	26459	X	26459	-0-	-0-	-0-	559	1	9498	3	Y	753	764	1			48
							15574	5	828	9							
*08	44132	X	44132	-0-	-0-	-0-	1226	1	15495	3	Y	1108	897	1			259
							26192	5	1219	9							

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
03	0	W	56241	-0-	56241	966941	2688	1	22851	3	Y	1060	1040	1			92
							29536	5	1166	9							
04	0	W	45831	-0-	45831	1012772	2183	1	15769	3	Y	1338	1237	1			193
							26407	5	1472	9							
05	0	W	48911	-0-	48911	1061683	1381	1	15109	3	Y	1260	1321	1			132
							1585	4	29450	5							
06	0	W	52891	-0-	52891	1114574	18982	3	100	4	Y	1419	1444	1			107
							32248	5	1561	9							
07	0	W	52325	-0-	52325	1166899	1495	1	18149	3	Y	1160	1192	1			75
							124	4	31281	5							
*08	1218080	X	51181	-0-	-1166899	-0-	1458	1	18055	3	Y	1051	944	1			182
							30512	5	1156	9							

STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 8HM RRCID -> 290912 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9985 PERF.10082 - 14540

03	0	W	-0-	-0-	-0-	222784					Y	11	3	1			22
04	0	W	-0-	-0-	-0-	222784					Y	276	260	1			38
05	0	W	458	-0-	458	223242	42	4	416	9	Y	378	373	1			43
06	0	W	-0-	-0-	-0-	223242					Y	313	334	1			22
07	0	W	-0-	-0-	-0-	223242					Y	302	298	1			26
08	0	W	-0-	-0-	-0-	223242					Y	306	310	1			22

STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 9H RRCID -> 290913 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10009 - 14457

03	0	W	-0-	-0-	-0-	251295					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	251295					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	251295					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	251295					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	251295					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	251295					Y	-0-					-0-

STATE CALIFORNIA CHROME 27 WELL #: 3H RRCID -> 290915 COMPL. DATE 12/22/2018 TOTAL DEPTH 9990 PERF.10083 - 14695

03	0	W	7244	-0-	7244	389747	259	1	2434	3	N	1262	1374	1	3	8	92
							3163	5	1388	9							
04	0	W	12159	-0-	12159	401906	467	1	3936	3	N	1010	963	1	1	8	138
							6645	5	1111	9							
05	0	W	19261	-0-	19261	421167	529	1	5908	3	N	1081	1104	1			115
							11635	5	1189	9							
06	0	W	17724	-0-	17724	438891	6083	3	10488	5	N	1048	1086	1			77
							1153	9									
07	0	W	21407	-0-	21407	460298	615	1	7230	3	N	859	884	1			52
							12617	5	945	9							
08	0	W	18079	-0-	18079	478377	504	1	6206	3	N	675	621	1			106
							509	4	10117	5							

A CLASSIC DASH 18 WELL #: 1H RRCID -> 290936 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9983 - 19764

03	0	W	66825	-0-	66825	1079047	47	1	237	3	N	8968	9568	1			528
							56676	4	9865	9							
04	0	W	53319	-0-	53319	1132366	51	1	157	3	N	6484	6702	1			310
							45675	4	304	5							
05	0	W	67546	-0-	67546	1199912	136	1	991	3	N	8329	8108	1			531
							57174	4	83	5							
06	0	W	63325	-0-	63325	1263237	70	1	318	3	N	6667	6784	1			414
							55603	4	7334	9							
07	0	W	56498	-0-	56498	1319735	143	1	752	3	N	4694	4662	1			446
							49790	4	650	5							
08	0	W	35919	-0-	35919	1355654	84	1	142	3	N	3311	3547	1			210
							32051	4	3642	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
AFFIRMED 6 WELL #: 5H RRCID -> 290941 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 9969 PERF.10030 - 15247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	42855	-0-	42855	1062680	859	1	19983	3	Y	3907	3878	1			182
							17715	5	4298	9							
04	0	W	50978	-0-	50978	1113658	1063	1	22074	3	Y	3798	3812	1			168
							23663	5	4178	9							
05	0	W	47230	-0-	47230	1160888	636	1	17784	3	Y	3906	3784	1			290
							24513	5	4297	9							
06	0	W	43854	-0-	43854	1204742	704	1	16293	3	Y	3300	3342	1			248
							23227	5	3630	9							
07	0	W	45258	-0-	45258	1250000	741	1	16953	3	Y	3567	3688	1			127
							555	4	23085	5							
08	0	W	47660	-0-	47660	1297660	442	1	18126	3	Y	3951	3949	1			129
							24746	5	4346	9							

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 3HM RRCID -> 290954 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10214 - 17147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	41383	-0-	41383	453460	2035	1	6230	3	N	705	732	1			216
							32342	5	776	9							
04	0	W	21422	-0-	21422	474882	193	1	128	3	N	689	679	1			226
							177	4	20166	5							
05	0	W	22242	-0-	22242	497124	1	1	72	3	N	613	619	1			220
							391	4	21104	5							
06	0	W	21110	-0-	21110	518234	152	1	924	3	N	505	521	1			204
							209	4	19269	5							
07	0	W	23599	-0-	23599	541833	23	1	144	3	N	504	544	1			164
							184	4	22694	5							
08	0	W	17443	-0-	17443	559276	16937	5	506	9	N	460	451	1			173

OMAHA 11 WELL #: 1H RRCID -> 290959 COMPL. DATE 12/03/2017 TOTAL DEPTH 10142 PERF.10215 - 17017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	22558	-0-	22558	570866	304	1	318	3	N	2403	2377	1	6	8	54
							19293	5	2643	9							
04	0	W	19912	-0-	19912	590778	14113	3	3776	5	N	1839	1857	1	2	8	34
							2023	9									
05	0	W	43946	-0-	43946	634724	1436	1	16712	3	N	2008	2021	1			21
							23589	5	2209	9							
06	0	W	43137	-0-	43137	677861	1534	1	15385	3	N	2042	1926	1			137
							14	4	23958	5							
07	0	W	40278	-0-	40278	718139	1276	1	12221	3	N	1731	1828	1			40
							24877	5	1904	9							
08	0	W	39032	-0-	39032	757171	736	1	8508	3	N	1952	1957	1			35
							27641	5	2147	9							

SIR BARTON 24 WELL #: 1H RRCID -> 290965 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10386 - 14365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	36911	-0-	36911	855272	1355	1	5368	3	N	1905	1896	1			183
							28092	5	2096	9							
04	0	W	35025	-0-	35025	890297	1175	1	5096	3	N	1503	1521	1			165
							27101	5	1653	9							
05	0	W	37197	-0-	37197	927494	1074	1	6952	3	N	1440	1475	1	7	8	123
							52	4	27535	5							
06	0	W	34132	-0-	34132	961626	1185	1	5730	3	N	1241	1287	1			77
							25852	5	1365	9							
07	0	W	33940	-0-	33940	995566	1070	1	4734	3	N	1266	1191	1	3	8	149
							26743	5	1393	9							
08	0	W	33394	-0-	33394	1028960	1907	1	3774	3	N	1192	1235	1			106
							26402	5	1311	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 4H RRCID -> 290967 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 9978 - 17295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	26048	-0-	26048	480396	30	1	128	3	N	28	60	1			249
							25798	4	61	5							
04	0	W	25509	-0-	25509	505905	120	1	668	3	N	178	148	1			279
							24525	4	196	9							
05	0	W	28694	-0-	28694	534599	62	1	429	3	N	463	468	1			274
							27694	4	509	9							
06	0	W	24058	-0-	24058	558657	6	1	26	3	N	366	378	1			262
							23623	4	403	9							
07	0	W	26027	-0-	26027	584684	11	1	45	3	N	357	414	1			205
							25578	4	393	9							
08	0	W	25301	-0-	25301	609985	20	1	36	3	N	348	342	1			211
							24862	4	383	9							

RUNAWAY GHOST 23-2 WELL #: 2H RRCID -> 290968 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 9974 - 18491

03	0	W	21	-0-	21	473893	21	3			N	-0-					23
04	0	W	49	-0-	49	473942	49	3			N	-0-					23
05	0	W	60	-0-	60	474002	60	3			N	-0-					23
06	0	W	4	-0-	4	474006	4	3			N	-0-					23
07	0	W	3	-0-	3	474009	2	3	1	9	N	1	1	1			23
08	0	W	9	-0-	9	474018	3	1	6	3	N	-0-					23

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 5H RRCID -> 290973 COMPL. DATE 10/07/2019 TOTAL DEPTH 10683 PERF.10792 - 18409

03	0	W	52882	-0-	52882	848233	2348	1	9833	3	N	2662	2701	1			341
							1048	4	36725	5							
04	0	W	59259	-0-	59259	907492	2961	1	13519	3	N	2482	2446	1			377
							40049	5	2730	9							
05	0	W	56857	-0-	56857	964349	2506	1	16558	3	N	2184	2203	1			358
							17	4	35374	5							
06	0	W	54969	-0-	54969	1019318	3117	1	14804	3	N	1903	1960	1			301
							34955	5	2093	9							
07	0	W	46163	-0-	46163	1065481	1895	1	8276	3	N	1969	2008	1			262
							33826	5	2166	9							
08	0	W	44299	-0-	44299	1109780	3081	1	5872	3	N	1715	1681	1			296
							33459	5	1887	9							

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 6H RRCID -> 290974 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10391 - 17858

03	0	W	58127	-0-	58127	893148	1006	1	3639	3	N	3534	3586	1			406
							1047	4	48548	5							
04	0	W	60697	-0-	60697	953845	2291	1	10908	3	N	3271	3223	1			454
							43900	5	3598	9							
05	0	W	57624	-0-	57624	1011469	1797	1	12103	3	N	2910	2935	1			429
							8	4	40515	5							
06	0	W	55668	-0-	55668	1067137	2562	1	12292	3	N	2557	2633	1			353
							38001	5	2813	9							
07	0	W	67572	-0-	67572	1134709	4366	1	18561	3	N	2597	2631	1			319
							41788	5	2857	9							
08	0	W	65246	-0-	65246	1199955	7984	1	15283	3	N	2257	2212	1			364
							39496	5	2483	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
SPECIAL EFFORT 18 WELL #: 1H RRCID -> 290981 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 9868 PERF.10114 - 19715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55911	X	55911	-0-	-0-	-0-	49	1	223	3	N	7235	7106	1			478
							47320	4	360	5							
04	66286	X	66286	-0-	-0-	-0-	118	1	482	3	N	7998	8123	1			353
							56311	4	577	5							
05	67463	X	67463	-0-	-0-	-0-	633	1	3704	3	N	6037	6023	1			367
							56485	4	6641	9							
06	64348	X	64348	-0-	-0-	-0-	104	1	463	3	N	5580	5665	1			282
							57643	4	6138	9							
07	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	33	1	129	3	N	825	1100	1			7
							11882	4	908	9							
*08	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	125	1	279	3	N	48	49	1			6
							10540	4	53	9							

COPPERHEAD 23 WELL #: 2H RRCID -> 290983 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9887 - 14504

03	59613	X	42316	-0-	-17297	-0-	1810	1	7721	3	N	2187	2139	1			161
							28	4	30351	5							
04	57690	X	39757	-0-	-17933	-0-	1486	1	6842	3	N	2072	2125	1			108
							39	4	29111	5							
05	59613	X	41687	-0-	-17926	-0-	1496	1	9112	3	N	1432	1339	1			201
							1820	4	27684	5							
06	57690	X	37970	-0-	-19720	-0-	1710	1	7699	3	N	1115	1241	1			75
							585	4	26749	5							
07	59613	X	38360	-0-	-21253	-0-	1676	1	6759	3	N	2046	1891	1			230
							90	4	27584	5							
08	14B2	EXT	38823	-0-	38823	38823	2913	1	5423	3	N	2240	2199	1			271
							62	4	27961	5							

ROCKET WRANGLER 11 WELL #: 1H RRCID -> 290986 COMPL. DATE 10/01/2018 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10365 - 17475

03	0	W	108674	-0-	108674	826308	7946	1	81393	3	N	3242	3036	1	9	8	332
							15769	5	3566	9							
04	0	W	7799	-0-	7799	834107	6977	3	822	9	N	747	1078	1	1	8	-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	834107					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	834107					N	1853	1651	1			202
07	0	W	44152	-0-	44152	878259	2088	1	19285	3	N	3873	3991	1			84
							1778	4	16741	5							
08	0	W	42794	-0-	42794	921053	1039	1	12252	3	N	2880	2771	1			193
							26335	5	3168	9							

RUNAWAY GHOST 23 WELL #: 1HM RRCID -> 290987 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10138 - 18127

03	0	W	213	-0-	213	627669	213	3			N	-0-					31
04	0	W	196	-0-	196	627865	196	3			N	-0-					31
05	0	W	25273	-0-	25273	653138	34	1	215	3	N	370	129	1			272
							24485	4	132	5							
06	0	W	49766	-0-	49766	702904	886	1	4057	3	N	1749	1806	1			215
							24355	4	18544	5							
07	0	W	53865	-0-	53865	756769	1555	1	7020	3	N	2401	2423	1			193
							1484	4	41165	5							
08	0	W	60802	-0-	60802	817571	3141	1	6248	3	N	2760	2344	1			609
							19858	4	28519	5							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
COPPERHEAD 23 WELL #: 4H RRCID -> 291002 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9788 - 17555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	8266	-0-	8266	350649	49	1	218	3	N	1346	1341	1	51	8	72
							6307	4	211	5							
04	0	W	8260	-0-	8260	358909	134	1	449	3	N	1119	1087	1	19	8	85
							5855	4	591	5							
05	0	W	9082	-0-	9082	367991	29	1	214	3	N	1213	1105	1			193
							7505	4	1334	9							
06	0	W	6684	-0-	6684	374675	56	1	248	3	N	941	1102	1			32
							5249	4	96	5							
07	0	W	5457	-0-	5457	380132	18	1	99	3	N	602	584	1			50
							4668	4	10	5							
08	0	W	6181	-0-	6181	386313	24	1	47	3	N	706	666	1			90
							5333	4	777	9							

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 1H RRCID -> 291053 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10099 PERF.10319 - 17681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	29023	-0-	29023	763865	1321	1	4570	3	N	1211	1225	1	62	8	286
							21800	5	1332	9							
04	0	W	17132	-0-	17132	780997	259	1	758	3	N	801	783	1	6	8	298
							15234	5	881	9							
05	0	W	25344	-0-	25344	806341	293	1	1864	3	N	721	715	1	13	8	291
							144	4	22250	5							
06	0	W	23808	-0-	23808	830149	185	1	948	3	N	599	617	1			273
							106	4	21910	5							
07	0	W	23544	-0-	23544	853693	27	1	145	3	N	570	626	1			217
							36	4	22709	5							
08	0	W	22949	-0-	22949	876642	90	1	179	3	N	533	523	1			227
							22094	5	586	9							

IMPERIAL EAGLE 24 WELL #: 2HM RRCID -> 291055 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10537 - 18004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	50506	-0-	50506	798457	727	1	1800	3	N	1337	1380	1			290
							3	4	46505	5							
04	0	W	53189	-0-	53189	851646	1958	1	8857	3	N	1144	1124	1			310
							41116	5	1258	9							
05	0	W	55576	-0-	55576	907222	1639	1	10356	3	N	1066	1077	1			299
							145	4	42263	5							
06	0	W	53358	-0-	53358	960580	2575	1	12225	3	N	885	912	1			272
							241	4	37343	5							
07	0	W	53334	-0-	53334	1013914	2877	1	12325	3	N	889	938	1			223
							83	4	37071	5							
08	0	W	52095	-0-	52095	1066009	4951	1	9628	3	N	798	782	1			239
							36638	5	878	9							

SMARTY JONES 26 WELL #: 1H RRCID -> 291062 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10143 PERF.10150 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	18407	-0-	18407	334189	325	1	347	3	N	2021	2012	1	14	8	71
							15512	5	2223	9							
04	14B2	EXT	16936	-0-	16936	351125	11275	3	3479	5	N	1984	1961	1	3	8	91
							2182	9									
05	14B2	EXT	36301	-0-	36301	387426	1235	1	13617	3	N	2041	2015	1	13	8	104
							19204	5	2245	9							
06	423999	X	36573	-0-	-387426	-0-	1451	1	13852	3	N	1632	1546	1			190
							19475	5	1795	9							
07	115351	X	36109	-0-	-79242	-0-	1397	1	12116	3	N	1365	1441	1			114
							1124	4	19970	5							
08	115351	X	9256	-0-	-106095	-0-	208	1	1846	3	N	344	458	1			-0-
							807	4	6017	5							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
SMARTY JONES 26 WELL #: 5H RRCID -> 291063 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10599 - 14915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	33625	-0-	33625	285180	2784	1	28970	3	Y	1701	1729	1			55
						1871	9									
04	14B2 EXT	15716	-0-	15716	300896	10954	3	3105	5	Y	1506	1492	1			69
						1657	9									
05	14B2 EXT	34915	-0-	34915	335811	1049	1	12697	3	Y	1721	1688	1			102
						19276	5	1893	9							
06	371668 X	35857	-0-	-335811	-0-	1227	1	12655	3	Y	1143	1129	1			116
						20718	5	1257	9							
07	40754 X	40754	-0-	-0-	-0-	1573	1	13347	3	Y	1115	1134	1			97
						24607	5	1227	9							
08	32612 X	10349	-0-	-22263	-0-	202	1	2055	3	Y	295	392	1			-0-
						7767	5	325	9							

SMARTY JONES 26 WELL #: 6H RRCID -> 291064 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 9958 PERF.10272 - 14867

03	14B2 EXT	53577	-0-	53577	377386	4642	1	39233	3	Y	1431	1450	1			36
						8128	5	1574	9							
04	14B2 EXT	13647	-0-	13647	391033	868	1	11928	3	Y	774	790	1			20
						851	9									
05	14B2 EXT	14862	-0-	14862	405895	2051	1	12236	3	Y	523	512	1			31
						575	9									
06	418326 X	12431	-0-	-405895	-0-	1662	1	9903	3	Y	787	730	1			88
						866	9									
07	27931 X	5	-0-	-27926	-0-	1	3	4	9	Y	4	92	1			-0-
08	27931 X	-0-	-0-	-27931	-0-					Y	-0-					-0-

REPENT 23 WELL #: 1HM RRCID -> 291071 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 9928 - 18595

*03	39153 X	29285	-0-	-9868	-0-	104	1	454	3	N	519	554	1			44
						27952	4	204	5							
*04	37890 X	23905	-0-	-13985	-0-	151	1	659	3	N	67	75	1	3	8	33
						21445	4	1576	5							
*05	39153 X	9085	-0-	-30068	-0-	77	1	528	3	N	4	18	1			19
						8476	4	4	9							
*06	37890 X	72	-0-	-37818	-0-	13	1	59	3	N	-0-					19
*07	39153 X	61	-0-	-39092	-0-	11	1	49	3	N	1	5	1			15
						1	9									
*08	39153 X	19866	-0-	-19287	-0-	24	1	42	3	N	7	7	1			15
						150	4	19642	5							

WAR ADMIRAL 24 WELL #: 3H RRCID -> 291077 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 10060 PERF.10145 - 17462

03	0 W	23245	-0-	23245	606141	2	1	1	3	N	-0-					57
						23242	4									
04	0 W	25327	-0-	25327	631468	10	1	60	3	N	-0-					57
						25257	4									
05	0 W	617	-0-	617	632085	79	1	538	3	N	-0-					57
06	0 W	30	-0-	30	632115	5	1	25	3	N	-0-					57
07	0 W	2	-0-	2	632117	2	3			N	-0-					57
08	0 W	6823	-0-	6823	638940	19	1	6804	3	N	-0-					42

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MDC TEXAS OPERATOR LLC //CONT.// 556511
WHIRLAWAY 24 WELL #: 3H RRCID -> 291079 COMPL. DATE 10/10/2019 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10491 - 16908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	64096	-0-	64096	907158	3224	1	13880	3	Y	2772	2801	1			278
							43943	5	3049	9							
04	0	W	57831	-0-	57831	964989	2346	1	10939	3	Y	2751	2706	1			323
							41520	5	3026	9							
05	0	W	57132	-0-	57132	1022121	1811	1	11703	3	Y	2670	2754	1			239
							40681	5	2937	9							
06	0	W	48872	-0-	48872	1070993	1976	1	9426	3	Y	2302	2404	1			137
							34938	5	2532	9							
07	0	W	36215	-0-	36215	1107208	750	1	3370	3	Y	2230	2101	1			266
							29642	5	2453	9							
08	0	W	37940	-0-	37940	1145148	1584	1	3110	3	Y	2043	2129	1			180
							30999	5	2247	9							

WHIRLAWAY 24 WELL #: 4H RRCID -> 291080 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 10090 PERF.10250 - 15308

03	0	W	51536	-0-	51536	762446	3206	1	13626	3	N	2683	2724	1			251
							31753	5	2951	9							
04	0	W	43914	-0-	43914	806360	2231	1	10450	3	N	2575	2524	1	3	8	299
							28400	5	2833	9							
05	0	W	43813	-0-	43813	850173	1844	1	11869	3	N	2512	2573	1	15	8	223
							27337	5	2763	9							
06	0	W	41178	-0-	41178	891351	2100	1	9982	3	N	2302	2378	1	1	8	146
							26564	5	2532	9							
07	0	W	40887	-0-	40887	932238	1903	1	8266	3	N	2391	2254	1			283
							28088	5	2630	9							
08	0	W	39508	-0-	39508	971746	3251	1	6382	3	N	2236	2320	1			199
							27415	5	2460	9							

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W202DM RRCID -> 281033 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11730 - 16115

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	160	0			324
04	58161	X	58161	-0-	-0-	-0-	1060	1	53324	2	N	3434	3356	0			402
							3777	9									
05	25723	X	25723	-0-	-0-	-0-	1727	1	21877	2	N	1926	2077	0			251
							2119	9									
06	14550	X	14550	-0-	-0-	-0-	2034	1	11284	2	N	1120	1332	0			39
							1232	9									
07	16035	X	16035	-0-	-0-	-0-	1370	1	13437	2	N	1116	1102	0			53
							1228	9									
*08	41401	X	41401	-0-	-0-	-0-	2416	1	36223	2	N	2511	2438	0			126
							2762	9									

KENTZEL STATE 42 SL WELL #: W101DM RRCID -> 281728 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 11076 PERF.11044 - 15471

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 SL WELL #: W202BO RRCID -> 281894 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11070 - 15443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53413	X	-0-	-0-	-53413	-0-					N	-0-					470
04	10495	X	9285	-0-	-1210	-0-	5	1	8983	2	N	270	339	1			401
							297	9									
05	41979	X	41979	-0-	-0-	-0-	30	1	39091	2	N	2598	2445	1			554
							2858	9									
06	41872	X	41872	-0-	-0-	-0-	29	1	40269	2	N	1431	1372	1			613
							1574	9									
07	45377	X	45377	-0-	-0-	-0-	31	1	43561	2	N	1623	1692	1			544
							1785	9									
*08	47280	X	47280	-0-	-0-	-0-	31	1	45589	2	N	1509	1334	1			719
							1660	9									

ZUMA 3 SL WELL #: W101DM RRCID -> 282445 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10446 - 14560

03	54002	X	54002	-0-	-0-	-0-	1302	1	47727	2	Y	4521	4238	0			1232
							4973	9									
04	48184	X	48184	-0-	-0-	-0-	1175	1	42603	2	Y	4005	4153	0			1084
							4406	9									
05	50536	X	50536	-0-	-0-	-0-	1149	1	44715	2	Y	4247	4033	0			1298
							4672	9									
06	49275	X	49275	-0-	-0-	-0-	1165	1	43920	2	Y	3809	3580	0			1527
							4190	9									
07	55431	X	55431	-0-	-0-	-0-	1233	1	49821	2	Y	3979	4005	0			1501
							4377	9									
*08	41671	X	41671	-0-	-0-	-0-	1294	1	36226	2	Y	3774	3959	0			1316
							4151	9									

ZUMA 3 SL WELL #: W202DM RRCID -> 282480 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11024 - 15235

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	36348	X	36348	-0-	-0-	-0-	1066	1	28374	2	N	6280	5378	1			1688
							6908	9									
04	28709	X	28709	-0-	-0-	-0-	789	1	22355	2	N	5059	5500	1			1247
							5565	9									
05	30220	X	30220	-0-	-0-	-0-	1087	1	23407	2	N	5205	5620	1			832
							5726	9									
06	25278	X	25278	-0-	-0-	-0-	1031	1	19846	2	N	4001	4246	1			587
							4401	9									
07	23529	X	16633	-0-	-6896	-0-	563	1	12630	2	N	3127	3011	1			703
							3440	9									
*08	32931	X	32931	-0-	-0-	-0-	1095	1	25721	2	N	5559	5134	1			1128
							6115	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: W102AP RRCID -> 282938 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10504 - 20214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38254	X	19402	-0-	-18852	-0-	150	1	14934	2	N	3925	3891	0			104
							4318	9									
04	36540	X	25378	-0-	-11162	-0-	90	1	19566	2	N	5202	5180	0			126
							5722	9									
05	37758	X	32226	-0-	-5532	-0-	212	1	25570	2	N	5858	5890	0			94
							6444	9									
06	32890	X	32890	-0-	-0-	-0-	474	1	26771	2	N	5132	5088	0			138
							5645	9									
07	36618	X	36618	-0-	-0-	-0-	379	1	29906	2	N	5757	5730	0			165
							6333	9									
*08	39997	X	39997	-0-	-0-	-0-	369	1	31997	2	N	6937	6845	0			257
							7631	9									

ZUMA 3 WELL #: W201AP RRCID -> 284372 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11170 - 15515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30132	X	17470	-0-	-12662	-0-	726	1	15632	2	N	1011	984	0			42
							1112	9									
04	26634	X	26634	-0-	-0-	-0-	840	1	24206	2	N	1444	1436	0			50
							1588	9									
05	25633	X	25633	-0-	-0-	-0-	859	1	22637	2	N	1943	1947	0			46
							2137	9									
06	26755	X	26755	-0-	-0-	-0-	660	1	23414	2	N	2437	2402	0			81
							2681	9									
07	28676	X	28676	-0-	-0-	-0-	525	1	24796	2	N	3050	3029	0			102
							3355	9									
*08	26886	X	26886	-0-	-0-	-0-	399	1	24805	2	N	1529	1559	0			72
							1682	9									

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
03	12028	X	7220	-0-	-4808	-0-	913	1	3960	2	N	2134	1977	1			935
							2347	9									
04	14970	X	8553	-0-	-6417	-0-	1021	1	5463	2	N	1881	1808	1			1008
							2069	9									
05	15469	X	13426	-0-	-2043	-0-	1055	1	9930	2	N	2219	2948	1			279
							2441	9									
06	14970	X	14611	-0-	-359	-0-	1006	1	11560	2	N	1859	1636	1			502
							2045	9									
07	8835	X	415	-0-	-8420	-0-	144	1	271	9	N	246	370	1			378
*08	18826	X	18826	-0-	-0-	-0-	960	1	15345	2	N	2292	2207	1			463
							2521	9									

ZUMA 3 WELL #: W101CN RRCID -> 284867 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10443 - 15025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54077	X	54077	-0-	-0-	-0-	1309	1	47739	2	N	4572	4764	0			958
							5029	9									
04	52158	X	52158	-0-	-0-	-0-	1291	1	46626	2	N	3855	3756	0			1057
							4241	9									
05	36376	X	36376	-0-	-0-	-0-	955	1	32192	2	N	2935	2720	0			1272
							3229	9									
06	46232	X	46232	-0-	-0-	-0-	1256	1	40772	2	N	3822	3796	0			1298
							4204	9									
07	46264	X	46264	-0-	-0-	-0-	1334	1	40557	2	N	3975	4126	0			1147
							4373	9									
*08	46865	X	46865	-0-	-0-	-0-	1255	1	41476	2	N	3758	3927	0			978
							4134	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 3 WELL #: W202CN RRCID -> 285264 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11303 - 15896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	17515	X	2508	-0-	-15007	-0-	1	1	2102	2	N	368	148	0			666
							405	9									
04	20346	X	20346	-0-	-0-	-0-	1149	1	14857	2	N	3945	4149	0			462
							4340	9									
05	16554	X	11081	-0-	-5473	-0-	909	1	7476	2	N	2451	2593	0			320
							2696	9									
06	16020	X	12742	-0-	-3278	-0-	1230	1	7531	2	N	3619	3813	0			126
							3981	9									
07	21018	X	11175	-0-	-9843	-0-	978	1	7159	2	N	2762	2757	0			131
							3038	9									
08	21018	X	12409	-0-	-8609	-0-	1251	1	8560	2	N	2362	2375	0			118
							2598	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: W102CN RRCID -> 285313 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11346 - 15970

03	20584	X	1475	-0-	-19109	-0-	1	1	1057	2	N	379	202	0			787
							417	9									
04	23966	X	23966	-0-	-0-	-0-	1230	1	16811	2	N	5386	5542	0			631
							5925	9									
05	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	985	1	10798	2	N	2859	3117	0			373
							3145	9									
06	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	1210	1	9520	2	N	2331	2623	0			81
							2564	9									
07	24769	X	11507	-0-	-13262	-0-	882	1	8846	2	N	1617	1621	0			77
							1779	9									
08	24769	X	15626	-0-	-9143	-0-	1250	1	11721	2	N	2414	2370	0			121
							2655	9									

TXL SOUTH 56-T2-2X11 WELL #: W002DE RRCID -> 285788 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10783 - 17895

03	60148	X	60148	-0-	-0-	-0-	1135	1	48142	2	Y	9883	10431	0			629
							10871	9									
04	50130	X	49760	-0-	-370	-0-	1203	1	38346	2	Y	9283	9238	0			674
							10211	9									
05	50902	X	48003	-0-	-2899	-0-	1271	1	37442	2	Y	8445	8620	0			499
							9290	9									
06	58200	X	49744	-0-	-8456	-0-	1230	1	38868	2	Y	8769	8584	0			684
							9646	9									
07	60140	X	38104	-0-	-22036	-0-	926	1	29875	2	Y	6639	7026	0			297
							7303	9									
*08	52892	X	52892	-0-	-0-	-0-	1271	1	41791	2	Y	8936	8568	0			665
							9830	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
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
03	40300	X	36663	-0-	-3637	-0-	1107 9988	1 9	25568	2	Y	9080	8872	0			578
04	34710	X	27787	-0-	-6923	-0-	1085 5972	1 9	20730	2	Y	5429	5613	0			394
05	29884	X	22678	-0-	-7206	-0-	1162 5339	1 9	16177	2	Y	4854	4961	0			287
06	35490	X	22380	-0-	-13110	-0-	1115 4639	1 9	16626	2	Y	4217	4175	0			329
07	36673	X	21127	-0-	-15546	-0-	835 4740	1 9	15552	2	Y	4309	4445	0			193
*08	25965	X	25965	-0-	-0-	-0-	1019 5882	1 9	19064	2	Y	5347	5142	0			398

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
03	30566	X	15716	-0-	-14850	-0-	1087 4912	1 9	9717	2	Y	4465	4746	0			284
04	26910	X	11354	-0-	-15556	-0-	906 3472	1 9	6976	2	Y	3156	3211	0			229
05	27714	X	17443	-0-	-10271	-0-	1102 3835	1 9	12506	2	Y	3486	3509	0			206
06	26820	X	17471	-0-	-9349	-0-	984 3848	1 9	12639	2	Y	3498	3431	0			273
07	15717	X	13903	-0-	-1814	-0-	788 2819	1 9	10296	2	Y	2563	2721	0			115
*08	20963	X	20963	-0-	-0-	-0-	1039 4238	1 9	15686	2	Y	3853	3681	0			287

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
03	19483	X	19483	-0-	-0-	-0-	898 2827	1 9	15758	2	N	2570	2646	0			69
04	24838	X	24838	-0-	-0-	-0-	994 4744	1 9	19100	2	N	4313	4238	0			144
05	25071	X	25071	-0-	-0-	-0-	956 5832	1 9	18283	2	N	5302	5272	0			174
06	24481	X	24481	-0-	-0-	-0-	971 5082	1 9	18428	2	N	4620	4637	0			157
07	25668	X	15184	-0-	-10484	-0-	726 3164	1 9	11294	2	N	2876	2971	0			62
08	25668	X	20430	-0-	-5238	-0-	995 4875	1 9	14560	2	N	4432	4418	0			76

KENTZEL STATE 42 WELL #: W102BO RRCID -> 288063 COMPL. DATE 06/28/2019 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11179 - 15692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31208	X	31208	-0-	-0-	-0-	806 3444	1 9	26958	2	N	3131	3205	0			83
04	34305	X	34305	-0-	-0-	-0-	806 7572	1 9	25927	2	N	6884	6736	0			231
05	30331	X	30331	-0-	-0-	-0-	895 6515	1 9	22921	2	N	5923	5959	0			195
06	33053	X	33053	-0-	-0-	-0-	848 6232	1 9	25973	2	N	5665	5667	0			193
07	27094	X	21960	-0-	-5134	-0-	660 4159	1 9	17141	2	N	3781	3893	0			81
*08	28960	X	28960	-0-	-0-	-0-	926 6058	1 9	21976	2	N	5507	5494	0			94

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: W101AP RRCID -> 289167 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 10060 PERF.10067 - 20230

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	92662	-0-	92662	327730	21	1	72958	2	N	17894	17923	0	472
						19683	9							
04	443459 X	115729	-0-	-327730	-0-	30	1	92302	2	N	21270	21226	0	516
						23397	9							
05	113553 X	94139	-0-	-19414	-0-	27	1	74717	2	N	17632	17867	0	281
						19395	9							
06	109890 X	94813	-0-	-15077	-0-	27	1	76512	2	N	16613	16447	0	447
						18274	9							
07	113553 X	91828	-0-	-21725	-0-	104	1	72137	2	N	17806	17744	0	509
						19587	9							
08	113553 X	82535	-0-	-31018	-0-	186	1	64620	2	N	16117	16030	0	596
						17729	9							

ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: W102BO RRCID -> 289409 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10260 - 20349

03	14B2 EXT	142430	-0-	142430	496195	21	1	113289	2	N	26473	26531	0	700
						29120	9							
04	682040 X	185845	-0-	-496195	-0-	29	1	148256	2	N	34145	34015	0	830
						37560	9							
05	164858 X	154128	-0-	-10730	-0-	27	1	123095	2	N	28187	28567	0	450
						31006	9							
06	159540 X	93588	-0-	-65952	-0-	21	1	72373	2	N	19267	19198	0	519
						21194	9							
07	164858 X	133086	-0-	-31772	-0-	338	1	103215	2	N	26848	26599	0	768
						29533	9							
08	164858 X	120175	-0-	-44683	-0-	359	1	94372	2	N	23131	23043	0	856
						25444	9							

KENTZEL STATE 42 WELL #: W102AP RRCID -> 289690 COMPL. DATE 10/23/2020 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11028 - 15713

03	77562 X	70975	-0-	-6587	-0-	844	1	53742	2	N	14899	14869	0	397
						16389	9							
04	75060 X	62883	-0-	-12177	-0-	697	1	47684	2	N	13184	13139	0	442
						14502	9							
05	77562 X	45797	-0-	-31765	-0-	674	1	35123	2	N	9091	9234	0	299
						10000	9							
06	75060 X	35852	-0-	-39208	-0-	579	1	27036	2	N	7488	7532	0	255
						8237	9							
07	70990 X	39301	-0-	-31689	-0-	630	1	30334	2	N	7579	7671	0	163
						8337	9							
08	70990 X	56200	-0-	-14790	-0-	907	1	43003	2	N	11173	11144	0	192
						12290	9							

ZUMA 57-T1-3X10 WELL #: W101BO RRCID -> 289735 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 10071 PERF.10106 - 20357

03	SHUT IN	101535	-0-	101535	352159	21	1	79132	2	N	20347	20418	0	538
						22382	9							
04	484708 X	132549	-0-	-352159	-0-	29	1	103812	2	N	26098	26002	0	634
						28708	9							
05	117893 X	109660	-0-	-8233	-0-	27	1	86410	2	N	21112	21409	0	337
						23223	9							
06	114090 X	100121	-0-	-13969	-0-	27	1	81098	2	N	17269	17141	0	465
						18996	9							
07	117893 X	98235	-0-	-19658	-0-	300	1	78718	2	N	17470	17435	0	500
						19217	9							
08	117893 X	89691	-0-	-28202	-0-	365	1	70248	2	N	17344	17202	0	642
						19078	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
KENTZEL STATE 42 WELL #: W101AP RRCID -> 289832 COMPL. DATE 10/22/2020 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11031 - 15922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78852	X	78852	-0-	-0-	-0-	1012	1	50085	2	N	25232	25493	0			673
							27755	9									
04	66810	X	59113	-0-	-7697	-0-	1090	1	38673	2	N	17591	17675	0			589
							19350	9									
05	69037	X	53239	-0-	-15798	-0-	944	1	37947	2	N	13044	13204	0			429
							14348	9									
06	66810	X	49504	-0-	-17306	-0-	1086	1	33129	2	N	13899	13855	0			473
							15289	9									
07	69037	X	33991	-0-	-35046	-0-	732	1	21636	2	N	10566	10812	0			227
							11623	9									
08	69037	X	47788	-0-	-21249	-0-	1004	1	32643	2	N	12855	12862	0			220
							14141	9									

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
H.B. MORRISON WELL #: 13H RRCID -> 290757 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11323 - 16213

03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.B. MORRISON WELL #: 73H RRCID -> 290771 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11015 - 15942

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.B. MORRISON WELL #: 15H RRCID -> 290772 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 11018 PERF.11403 - 16252

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.B. MORRISON WELL #: 12H RRCID -> 290794 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11041 PERF.11731 - 15428

03	14B2 EXT		9256	-0-	9256	9256	7171	2	13	4	Y	1884	1864	0	13	1	62
							2072	9									
04	0	W	6034	-0-	6034	15290	4307	2	1727	9	Y	1570	1571	0			61
05	0	W	8295	-0-	8295	23585	6290	2	2005	9	Y	1823	1775	0	11	1	98
06	0	W	5763	-0-	5763	29348	3882	2	1881	9	Y	1710	1727	0	17	1	64
07	0	W	6619	-0-	6619	35967	5136	2	1483	9	Y	1348	1372	0			40
08	0	W	-0-	-0-	-0-	35967					Y	13					53

OXY USA INC. 630591
COLLIE A WEST WELL #: S 12H RRCID -> 290749 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11176 - 20378

03	14B DENY		23520	-0-	23520	23520	19397	2	4123	9	Y	3748	3714	0			148
04	0	W	22468	-0-	22468	45988	18769	2	3699	9	Y	3363	3409	0			102
05	0	W	21854	-0-	21854	67842	18086	2	3768	9	Y	3425	3357	0			170
06	0	W	22073	-0-	22073	89915	18391	2	3682	9	Y	3347	3411	0			106
07	0	W	19855	-0-	19855	109770	16274	2	3581	9	Y	3255	3278	0			83
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	109770					Y	NO RPT					83

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PERKINS 2-2S WELL #: 81H RRCID -> 290752 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 9853 - 20300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	102672 X	27258	-0-	-75414	-0-	23358	2	3900	9	Y	3545	3536	0			140
*04	99360 X	26251	-0-	-73109	-0-	22624	2	3627	9	Y	3297	3337	0			100
*05	102672 X	24684	-0-	-77988	-0-	21129	2	3555	9	Y	3232	3172	0			160
*06	99360 X	24574	-0-	-74786	-0-	21205	2	3369	9	Y	3063	3126	0			97
*07	27405 X	27405	-0-	-0-	-0-	23842	2	3563	9	Y	3239	3253	0			83
*08	21297 X	NO RPT	-0-	-21297	-0-					Y	NO RPT					83

PERKINS 2-4S WELL #: 12H RRCID -> 290775 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10773 - 21342

*03	124310 X	26469	-0-	-97841	-0-	21869	2	4600	9	Y	4182	4157	0			165
*04	120300 X	26201	-0-	-94099	-0-	21835	2	4366	9	Y	3969	4014	0			120
*05	124310 X	25993	-0-	-98317	-0-	21617	2	4376	9	Y	3978	3901	0			197
*06	120300 X	22826	-0-	-97474	-0-	18964	2	3862	9	Y	3511	3597	0			111
*07	23052 X	23052	-0-	-0-	-0-	18803	2	4249	9	Y	3863	3875	0			99
*08	21111 X	NO RPT	-0-	-21111	-0-					Y	NO RPT					99

PERKINS 2-3S WELL #: 32H RRCID -> 290780 COMPL. DATE 10/13/2019 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11303 - 21384

03	14B2 EXT	26868	-0-	26868	26868	22953	2	3915	9	Y	3559	3551	0			141
*04	53015 X	26147	-0-	-26868	-0-	22535	2	3612	9	Y	3284	3326	0			99
*05	25390 X	25390	-0-	-0-	-0-	21814	2	3576	9	Y	3251	3189	0			161
*06	21984 X	21984	-0-	-0-	-0-	18922	2	3062	9	Y	2784	2857	0			88
*07	22152 X	22152	-0-	-0-	-0-	18828	2	3324	9	Y	3022	3033	0			77
*08	20336 X	NO RPT	-0-	-20336	-0-					Y	NO RPT					77

RUSSELL, F D WELL #: 1H RRCID -> 290942 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11325 - 15698

03	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PDC PERMIAN, INC. 646832
BLUE LAKES 5556 WELL #: 1H RRCID -> 283098 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 10295 PERF.10547 - 20368

03	30163 X	29265	-0-	-898	-0-	19346	2	5981	4	Y	3580	3483	0	2	8	290
						3938	9									
04	29190 X	17795	-0-	-11395	-0-	24	1	14767	2	Y	2283	2333	0	1	8	239
						493	4	2511	9							
05	26567 X	16490	-0-	-10077	-0-	22	1	13599	2	Y	2109	2221	0			127
						549	4	2320	9							
06	28320 X	15116	-0-	-13204	-0-	13027	2	229	4	Y	1691	1633	0	2	8	183
						1860	9									
*07	29264 X	16700	-0-	-12564	-0-	36	1	14062	2	Y	2091	1952	0	1	8	321
						302	4	2300	9							
*08	21733 X	21733	-0-	-0-	-0-	17862	2	718	4	Y	2866	2807	0	10	8	370
						3153	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
03	21286 X	21286	-0-	-0-	-0-	18496	2	2790	9	Y	2536	2674	1	5	8	241
04	19710 X	19676	-0-	-34	-0-	17188	2	2	4	Y	2260	1955	1			546
						2486	9									
05	20459 X	20459	-0-	-0-	-0-	17898	2	2561	9	Y	2328	2604	1			270
06	19920 X	18525	-0-	-1395	-0-	24	1	15986	2	Y	2257	2308	1			219
						32	4	2483	9							
07	20584 X	19190	-0-	-1394	-0-	33	1	16469	2	Y	2442	2155	1	8	8	498
						2	4	2686	9							
08	19685 X	19074	-0-	-611	-0-	19	1	16534	2	Y	2291	2392	1	3	8	394
						1	4	2520	9							

GREENWICH NW 3130 WELL #: A 1H RRCID -> 283158 COMPL. DATE 01/28/2018 TOTAL DEPTH 9620 PERF.10478 - 17838

03	54777 X	554	-0-	-54223	-0-	426	1	9	4	Y	108	260	0	69	8	4
						119	9									
04	53010 X	312	-0-	-52698	-0-	3	2	25	4	Y	258	233	0			29
						284	9									
05	54777 X	-0-	-0-	-54777	-0-					Y	1040	974	0	1	8	94
06	49230 X	10554	-0-	-38676	-0-	505	1	8018	2	Y	1839	1766	0			167
						8	4	2023	9							
07	52684 X	52684	-0-	-0-	-0-	4069	1	42096	2	Y	5924	5710	0	7	8	374
						3	4	6516	9							
*08	48556 X	48556	-0-	-0-	-0-	2387	1	40148	2	Y	5474	5410	0			438
						6021	9									

LOST SADDLE 46 WELL #: 1H RRCID -> 283230 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10617 - 14579

03	38130 X	34420	-0-	-3710	-0-	32021	2	35	4	N	2149	2075	1	7	8	280
						2364	9									
04	34680 X	31473	-0-	-3207	-0-	29218	2	2	4	N	2048	1911	1	1	8	416
						2253	9									
05	32395 X	30925	-0-	-1470	-0-	281	1	28503	2	N	1946	1910	1			452
						2141	9									
06	33300 X	28637	-0-	-4663	-0-	26137	2	236	4	N	2058	2273	1	4	8	233
						2264	9									
07	34410 X	28601	-0-	-5809	-0-	26470	2	2131	9	N	1937	1568	1			602
08	34410 X	29651	-0-	-4759	-0-	27676	2	11	4	N	1785	1870	1	14	8	503
						1964	9									

TARVIN STATE 2 WELL #: A 4H RRCID -> 283261 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10461 - 14916

03	27569 X	27569	-0-	-0-	-0-	25923	2	571	4	N	977	1061	1	6	8	210
						1075	9									
04	26307 X	26307	-0-	-0-	-0-	1	1	25231	2	N	976	885	1			301
						1	4	1074	9							
05	26345 X	26345	-0-	-0-	-0-	25324	2	1	4	N	927	1070	1			158
						1020	9									
06	24311 X	24311	-0-	-0-	-0-	33	1	23311	2	N	879	866	1			171
						967	9									
07	25206 X	25206	-0-	-0-	-0-	24187	2	1019	9	N	926	697	1	9	8	391
*08	24422 X	24422	-0-	-0-	-0-	23472	2	950	9	N	864	1049	1	4	8	202

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
03	4991	X	3123	-0-	-1868	-0-	296	1	2352	2	Y	327	354	1	2	8	340
							115	4	360	9							
04	4830	X	1086	-0-	-3744	-0-	31	1	656	2	Y	363	368	0			335
							399	9									
05	4991	X	3669	-0-	-1322	-0-	3296	2	373	9	Y	339	367	1			307
06	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	550	1	8733	2	Y	335	357	1			285
							369	9									
07	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	274	1	2839	2	Y	277	339	1			223
							4	4	305	9							
08	3658	X	1732	-0-	-1926	-0-	84	1	1406	2	Y	219					442
							1	4	241	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
03	48436	X	48436	-0-	-0-	-0-	5333	1	42314	2	N	482	538	1	21	8	189
							259	4	530	9							
04	51480	X	41721	-0-	-9759	-0-	1865	1	38986	2	N	370	362	1	5	8	192
							463	4	407	9							
05	50034	X	47238	-0-	-2796	-0-	46861	2	49	4	N	298	186	1	2	8	302
							328	9									
06	48420	X	44625	-0-	-3795	-0-	2615	1	41545	2	N	280	358	1			224
							157	4	308	9							
07	48422	X	44633	-0-	-3789	-0-	3895	1	40292	2	N	325	169	1	2	8	378
							88	4	358	9							
08	48422	X	40892	-0-	-7530	-0-	2274	1	38245	2	N	256	360	1			274
							91	4	282	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
03	17339	X	17339	-0-	-0-	-0-	1755	1	13923	2	N	1510	1389	1	9	8	355
							1661	9									
04	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	531	1	11108	2	N	1262	1258	1	2	8	357
							1388	9									
05	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	11135	2	1377	9	N	1252	1244	1	1	8	364
06	13873	X	13873	-0-	-0-	-0-	746	1	11856	2	N	1155	1403	1			116
							1271	9									
07	14625	X	14625	-0-	-0-	-0-	1162	1	12018	2	N	1314	868	1	1	8	561
							1445	9									
*08	17456	X	17456	-0-	-0-	-0-	897	1	15095	2	N	1331	1586	1			306
							1464	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
03	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	9	1	7617	2	N	318	346	1	2	8	266
							9	4	350	9							
04	6600	X	6554	-0-	-46	-0-	6	1	6252	2	N	268	175	1			359
							1	4	295	9							
05	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6544	2	299	9	N	272	363	1			268
06	7740	X	6889	-0-	-851	-0-	6636	2	253	9	N	230	349	1			149
07	7998	X	7202	-0-	-796	-0-	6918	2	284	9	N	258	172	1	4	8	231
08	7998	X	6958	-0-	-1040	-0-	6685	2	273	9	N	248	348	1	1	8	130

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
03	10137	X	8494	-0-	-1643	-0-	873	1	6928	2	N	361	355	1	5	8	380
							296	4	397	9							
04	11190	X	7832	-0-	-3358	-0-	332	1	6942	2	N	333	368	1	1	8	344
							192	4	366	9							
05	10912	X	9629	-0-	-1283	-0-	9049	2	9	4	N	519	551	1			312
							571	9									
06	10560	X	8182	-0-	-2378	-0-	458	1	7276	2	N	347	351	1			308
							66	4	382	9							
07	8494	X	7738	-0-	-756	-0-	651	1	6735	2	N	320	173	1			455
							352	9									
08	9641	X	9429	-0-	-212	-0-	503	1	8468	2	N	416	523	1			348
							458	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
03	40889	X	32192	-0-	-8697	-0-	3257	1	25844	2	Y	2708	2966	1	19	8	522
							112	4	2979	9							
04	50550	X	38389	-0-	-12161	-0-	1589	1	33221	2	Y	3187	3063	1	7	8	639
							73	4	3506	9							
05	49383	X	24205	-0-	-25178	-0-	21919	2	115	4	Y	1974	1830	1	2	8	781
							2171	9									
06	47790	X	18321	-0-	-29469	-0-	929	1	14760	2	Y	2311	2474	1			618
							90	4	2542	9							
07	39680	X	7877	-0-	-31803	-0-	612	1	6332	2	Y	802	898	1	1	8	521
							51	4	882	9							
08	39680	X	11008	-0-	-28672	-0-	551	1	9268	2	Y	987	1231	1			277
							103	4	1086	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
03	25296	X	17526	-0-	-7770	-0-	1887	1	14971	2	Y	607	433	1	79	8	185
							668	9									
04	24360	X	18046	-0-	-6314	-0-	792	1	16556	2	Y	602	475	1	19	8	293
							36	4	662	9							
05	19685	X	14711	-0-	-4974	-0-	14059	2	1	4	Y	592	788	1	6	8	91
							651	9									
06	19050	X	14224	-0-	-4826	-0-	807	1	12814	2	Y	515	494	1			112
							36	4	567	9							
07	18693	X	14792	-0-	-3901	-0-	1255	1	12985	2	Y	502	420	1	10	8	184
							552	9									
08	15872	X	2755	-0-	-13117	-0-	147	1	2468	2	Y	119	230	1			73
							9	4	131	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
03	74694	X	74694	-0-	-0-	-0-	73533	2	1161	9	N	1055	1041	1	12	8	564
04	71668	X	71668	-0-	-0-	-0-	236	1	70247	2	N	1066	1070	1	3	8	557
							12	4	1173	9							
05	74578	X	74578	-0-	-0-	-0-	73356	2	3	4	N	1108	1081	1	1	8	583
							1219	9									
06	70585	X	70585	-0-	-0-	-0-	69335	2	129	4	N	1019	1062	1	7	8	533
							1121	9									
07	70845	X	70845	-0-	-0-	-0-	69593	2	6	4	N	1133	1038	1	1	8	627
							1246	9									
*08	65377	X	65377	-0-	-0-	-0-	64314	2	74	4	N	899	1204	1	19	8	303
							989	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
03	53227	X	47424	-0-	-5803	-0-	4843	1	38431	2	Y	3273	3136	0	20	8	339
							550	4	3600	9							
04	51510	X	39096	-0-	-12414	-0-	1650	1	34499	2	Y	2349	2420	0	3	8	265
							363	4	2584	9							
05	56223	X	56223	-0-	-0-	-0-	53195	2	10	4	Y	2744	2760	0	2	8	247
							3018	9									
06	51210	X	40386	-0-	-10824	-0-	2257	1	35866	2	Y	2003	2064	0	5	8	181
							60	4	2203	9							
07	52266	X	52266	-0-	-0-	-0-	4326	1	44753	2	Y	2734	2741	0	1	8	173
							180	4	3007	9							
08	55025	X	32561	-0-	-22464	-0-	1720	1	28930	2	Y	1735	1769	0			139
							2	4	1909	9							

SUGARLOAF 74 WELL #: 1H RRCID -> 283490 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10840 - 14773

03	8711	X	7090	-0-	-1621	-0-	4932	2	46	4	N	1920	1721	1	6	8	412
							2112	9									
04	8430	X	5578	-0-	-2852	-0-	41	1	3663	2	N	1591	1389	1	1	8	613
							124	4	1750	9							
05	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	7211	2	140	4	N	3298	3500	1			411
							3628	9									
06	6960	X	5459	-0-	-1501	-0-	3459	2	151	4	N	1681	1739	1	4	8	349
							1849	9									
07	7099	X	7048	-0-	-51	-0-	4970	2	47	4	N	1846	1537	1			658
							2031	9									
08	10974	X	6912	-0-	-4062	-0-	4908	2	31	4	N	1794	2253	1	7	8	192
							1973	9									

TRIANGLE 75 WELL #: 2H RRCID -> 283491 COMPL. DATE 08/26/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11380 - 13280

03	7936	X	2431	-0-	-5505	-0-	101	1	1150	2	N	871	697	1	4	8	661
							222	4	958	9							
04	7230	X	5756	-0-	-1474	-0-	4867	2	889	9	N	808	708	1			761
05	7471	X	5705	-0-	-1766	-0-	4694	2	6	4	N	914	1043	1			632
							1005	9									
06	7230	X	5228	-0-	-2002	-0-	4255	2	27	4	N	860	1034	1	1	8	457
							946	9									
07	5952	X	4045	-0-	-1907	-0-	3270	2	1	4	N	704	699	1			462
							774	9									
08	5952	X	4770	-0-	-1182	-0-	4033	2	8	4	N	663	871	1	5	8	249
							729	9									

KENOSHA 4441 WELL #: 1H RRCID -> 283584 COMPL. DATE 02/24/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11040 - 20370

03	43506	X	43506	-0-	-0-	-0-	39445	2	1	4	N	3691	3438	1	5	8	548
							4060	9									
04	40855	X	40855	-0-	-0-	-0-	37093	1	5	4	N	3415	3321	1	2	8	640
							3757	9									
05	41434	X	41434	-0-	-0-	-0-	37667	2	4	4	N	3421	3645	1			416
							3763	9									
06	40236	X	40236	-0-	-0-	-0-	36561	2	52	4	N	3294	3322	1	5	8	383
							3623	9									
07	40021	X	39591	-0-	-430	-0-	35948	2	3643	9	N	3312	2939	1	1	8	755
08	40021	X	39838	-0-	-183	-0-	36266	2	7	4	N	3241	3506	1	17	8	473
							3565	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
03	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	5918	2	6	4	N	1209	1044	1	4	8	309
							1330	9									
04	6810	X	5359	-0-	-1451	-0-	4444	2	915	9	N	832	887	1	1	8	253
05	7037	X	4778	-0-	-2259	-0-	40	1	4052	2	N	624	699	1			178
							686	9									
06	7020	X	5339	-0-	-1681	-0-	4798	2	43	4	N	453	357	1	2	8	272
							498	9									
07	7254	X	3979	-0-	-3275	-0-	3979	2			N	-0-	173	1			99
*08	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7225	2	3	4	N	518	179	1	9	8	429
							570	9									

HORNET STATE 0607 1U WELL #: A 1H RRCID -> 283815 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 9876 PERF.10097 - 19823

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

YELLOW JACKET 1716 WELL #: B 1H RRCID -> 283817 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 10278 PERF.10661 - 18924

03	84227	X	82893	-0-	-1334	-0-	8938	1	69907	2	Y	3586	3631	0	39	8	193
							103	4	3945	9							
04	81510	X	78859	-0-	-2651	-0-	3837	1	70664	2	Y	3828	3728	0	7	8	286
							147	4	4211	9							
05	84227	X	83932	-0-	-295	-0-	374	1	79556	2	Y	3509	3461	0	4	8	330
							142	4	3860	9							
06	81510	X	73217	-0-	-8293	-0-	4479	1	65324	2	Y	2844	2905	0			269
							286	4	3128	9							
07	82894	X	77150	-0-	-5744	-0-	6889	1	66641	2	Y	3146	3230	0	3	8	182
							159	4	3461	9							
08	79422	X	75165	-0-	-4257	-0-	4351	1	67398	2	Y	3062	3005	0			239
							48	4	3368	9							

HELBING STATE 56-6 WELL #: 1H RRCID -> 283858 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 10062 PERF.10504 - 14926

03	29306	X	29306	-0-	-0-	-0-	3087	1	24496	2	Y	1272	1195	1	9	8	337
							324	4	1399	9							
04	29640	X	24329	-0-	-5311	-0-	1031	1	21560	2	Y	1410	1153	1	2	8	592
							187	4	1551	9							
05	28892	X	24734	-0-	-4158	-0-	23108	2	71	4	Y	1414	1636	1	1	8	369
							1555	9									
06	28350	X	23565	-0-	-4785	-0-	1288	1	20461	2	Y	1400	1401	1			368
							276	4	1540	9							
07	29295	X	22843	-0-	-6452	-0-	1860	1	19236	2	Y	1458	1239	1	1	8	586
							143	4	1604	9							
08	29295	X	23114	-0-	-6181	-0-	1193	1	20063	2	Y	1569	1650	1			505
							132	4	1726	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
03	72261	X	65356	-0-	-6905	-0-	6896	1	54722	2	Y	3398	3230	0	39	8	350
							3738	9									
04	69930	X	63485	-0-	-6445	-0-	2738	1	57238	2	Y	3190	3173	0	7	8	360
							3509	9									
05	67394	X	58241	-0-	-9153	-0-	55516	2	2725	9	Y	2477	2610	0	4	8	223
06	65220	X	58232	-0-	-6988	-0-	3314	1	52661	2	Y	2052	2089	0			186
							2257	9									
07	65627	X	52094	-0-	-13533	-0-	4383	1	45339	2	Y	2156	2202	0	4	8	136
							2372	9									
08	63736	X	53303	-0-	-10433	-0-	2858	1	48071	2	Y	2158	2121	0			173
							2374	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
03	73211	X	73211	-0-	-0-	-0-	7853	1	62315	2	Y	2766	2628	0	41	8	284
							3043	9									
04	68730	X	67309	-0-	-1421	-0-	2949	1	61644	2	Y	2469	2467	0	8	8	278
							2716	9									
05	71021	X	66712	-0-	-4309	-0-	63692	2	3020	9	Y	2745	2772	0	4	8	247
06	68730	X	60271	-0-	-8459	-0-	3392	1	53887	2	Y	2720	2720	0			247
							2992	9									
07	71021	X	57718	-0-	-13303	-0-	4814	1	49801	2	Y	2821	2887	0	3	8	178
							3103	9									
*08	57970	X	57970	-0-	-0-	-0-	3078	1	51783	2	Y	2826	2778	0			226
							3109	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
03	31199	X	31199	-0-	-0-	-0-	2859	1	22683	2	N	4616	4426	1	52	8	787
							579	4	5078	9							
04	27190	X	27190	-0-	-0-	-0-	1055	1	22064	2	N	3701	3926	1	6	8	556
							4071	9									
05	26288	X	26288	-0-	-0-	-0-	22364	2	3924	9	N	3567	3616	1	3	8	504
06	30180	X	25664	-0-	-4516	-0-	1302	1	20688	2	N	3338	3513	1			329
							2	4	3672	9							
07	31186	X	25966	-0-	-5220	-0-	1966	1	20342	2	N	3325	3311	1	2	8	341
							3658	9									
08	31186	X	24197	-0-	-6989	-0-	1166	1	19607	2	N	3113	2796	1			658
							3424	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
03	43462	X	27988	-0-	-15474	-0-	2850	1	22612	2	Y	2244	2330	1	23	8	321
							58	4	2468	9							
04	42060	X	24753	-0-	-17307	-0-	1024	1	21404	2	Y	2019	1868	1	3	8	469
							104	4	2221	9							
05	43462	X	25992	-0-	-17470	-0-	23414	2	39	4	Y	2308	2380	1	1	8	396
							2539	9									
06	42060	X	24130	-0-	-17930	-0-	1274	1	20250	2	Y	2279	2128	1			547
							99	4	2507	9							
07	27993	X	24547	-0-	-3446	-0-	1943	1	20100	2	Y	2265	2152	1	2	8	658
							12	4	2492	9							
08	26350	X	21345	-0-	-5005	-0-	1063	1	17888	2	Y	1945	2122	1			481
							254	4	2140	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
03	48660	X	48660	-0-	-0-	-0-	37133	2	7414	4	Y	3739	3738	0	14	8	302
							4113	9									
04	48917	X	48917	-0-	-0-	-0-	73	1	44774	2	Y	3678	3593	0	2	8	385
							24	4	4046	9							
05	48648	X	48648	-0-	-0-	-0-	73	1	44413	2	Y	3742	3902	0			225
							46	4	4116	9							
06	47126	X	47126	-0-	-0-	-0-	42832	2	247	4	Y	3679	3501	0	5	8	398
							4047	9									
07	47244	X	46706	-0-	-538	-0-	109	1	42548	2	Y	3636	3474	0	1	8	559
							49	4	4000	9							
*08	47808	X	47808	-0-	-0-	-0-	43946	2	25	4	Y	3488	3581	0	16	8	450
							3837	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
03	28241	X	28241	-0-	-0-	-0-	26139	2	177	4	Y	1750	1689	1	5	8	285
							1925	9									
04	29256	X	29256	-0-	-0-	-0-	27100	2	16	4	Y	1945	1693	1			537
							2140	9									
05	28633	X	28633	-0-	-0-	-0-	26600	2	8	4	Y	1841	2167	1			211
							2025	9									
06	26910	X	22183	-0-	-4727	-0-	20472	2	131	4	Y	1436	1575	1			72
							1580	9									
07	27807	X	22475	-0-	-5332	-0-	20677	2	15	4	Y	1621	1592	1	10	8	91
							1783	9									
08	27807	X	23698	-0-	-4109	-0-	21563	2	196	4	Y	1763	1279	1	5	8	570
							1939	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
03	27280	X	25142	-0-	-2138	-0-	2701	1	21428	2	Y	866	936	1	13	8	288
							60	4	953	9							
04	26745	X	26745	-0-	-0-	-0-	1161	1	24275	2	Y	1118	1010	1	3	8	393
							79	4	1230	9							
05	28459	X	28459	-0-	-0-	-0-	27104	2	76	4	Y	1163	1262	1	1	8	293
							1279	9									
06	26400	X	23014	-0-	-3386	-0-	1304	1	20713	2	Y	789	853	1			229
							129	4	868	9							
07	27280	X	21635	-0-	-5645	-0-	1834	1	18972	2	Y	699	697	1	1	8	230
							60	4	769	9							
*08	28887	X	28887	-0-	-0-	-0-	1545	1	25997	2	Y	842	811	1			261
							419	4	926	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
03	36998	X	36998	-0-	-0-	-0-	34436	2	568	4	Y	1813	1843	0	6	8	147
							1994	9									
04	33623	X	33623	-0-	-0-	-0-	52	1	31810	2	Y	1595	1574	0	1	8	167
							6	4	1755	9							
05	34162	X	30445	-0-	-3717	-0-	47	1	28656	2	Y	1584	1656	0			95
							1742	9									
06	33060	X	25290	-0-	-7770	-0-	23722	2	25	4	Y	1403	1342	0	4	8	152
							1543	9									
07	34162	X	26437	-0-	-7725	-0-	63	1	24593	2	Y	1618	1521	0			249
							1	4	1780	9							
08	36983	X	26766	-0-	-10217	-0-	25095	2	1671	9	Y	1519	1559	0	14	8	195

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
03	12029 X	12029	-0-	-0-	-0-	1114	1	8840	2	Y	1886	1608	0	91	8	187
						2075	9									
04	11831 X	11831	-0-	-0-	-0-	466	1	9748	2	Y	1470	1483	0	9	8	165
						1617	9									
05	14506 X	14506	-0-	-0-	-0-	12998	2	1508	9	Y	1371	1408	0	5	8	123
06	11662 X	11662	-0-	-0-	-0-	617	1	9805	2	Y	1115	1137	0			101
						13	4	1227	9							
07	9898 X	9898	-0-	-0-	-0-	760	1	7862	2	Y	1076	1105	0	4	8	68
						92	4	1184	9							
08	14508 X	11484	-0-	-3024	-0-	580	1	9759	2	Y	1039	1024	0			83
						2	4	1143	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
03	27187 X	25675	-0-	-1512	-0-	23443	2	7	4	Y	2023	1909	1	8	8	358
						2225	9									
04	26310 X	23354	-0-	-2956	-0-	21494	2	31	4	Y	1663	1553	1			468
						1829	9									
05	27187 X	24249	-0-	-2938	-0-	22333	2	2	4	Y	1740	1965	1			243
						1914	9									
06	25650 X	22708	-0-	-2942	-0-	20878	2	23	4	Y	1643	1728	1			158
						1807	9									
07	25668 X	23621	-0-	-2047	-0-	21831	2	9	4	Y	1619	1394	1	9	8	374
						1781	9									
08	22413 X	22359	-0-	-54	-0-	20797	2	14	4	Y	1407	1547	1	4	8	230
						1548	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
03	44408 X	44408	-0-	-0-	-0-	37000	2	3	4	Y	6732	6726	0	18	8	299
						7405	9									
04	43073 X	43073	-0-	-0-	-0-	46	1	35854	2	Y	6413	6422	0	2	8	288
						119	4	7054	9							
05	45829 X	45829	-0-	-0-	-0-	253	1	38439	2	Y	6486	6613	0			161
						2	4	7135	9							
06	44767 X	44767	-0-	-0-	-0-	2171	1	35748	2	Y	6223	6258	0	6	8	120
						3	4	6845	9							
07	46566 X	46566	-0-	-0-	-0-	39690	2	6876	9	Y	6251	6077	0	1	8	293
*08	48260 X	48260	-0-	-0-	-0-	41427	2	5	4	Y	6207	6347	0	19	8	134
						6828	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
03	45942 X	44610	-0-	-1332	-0-	38502	2	1	4	Y	5552	5575	0	14	8	247
						6107	9									
04	44460 X	41842	-0-	-2618	-0-	46	1	36023	2	Y	5115	5128	0	4	8	230
						146	4	5627	9							
05	46595 X	46595	-0-	-0-	-0-	267	1	40495	2	Y	5300	5397	0	1	8	132
						3	4	5830	9							
06	44460 X	41259	-0-	-3201	-0-	2055	1	33840	2	Y	4813	4844	0	9	8	92
						70	4	5294	9							
07	44609 X	40535	-0-	-4074	-0-	35287	2	5248	9	Y	4771	4639	0	1	8	223
08	40796 X	39982	-0-	-814	-0-	34885	2	5	4	Y	4629	4729	0	24	8	99
						5092	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
03	35464 X	30795	-0-	-4669	-0-	27360	2	3435	9	Y	3123	3238	1	6	8	297
04	34320 X	29082	-0-	-5238	-0-	25873	2	2	4	Y	2915	2490	1			722
						3207	9									
05	33170 X	30483	-0-	-2687	-0-	27239	2	3244	9	Y	2949	3331	1			340
06	29790 X	26671	-0-	-3119	-0-	36	1	23898	2	Y	2457	2569	1			228
						34	4	2703	9							
07	30783 X	27626	-0-	-3157	-0-	50	1	24788	2	Y	2533	2255	1	10	8	496
						2	4	2786	9							
08	27187 X	26186	-0-	-1001	-0-	27	1	23492	2	Y	2424	2479	1	4	8	437
						1	4	2666	9							

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: B 2H RRCID -> 285353 COMPL. DATE 10/24/2018 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10181 - 14781

03	24188 X	24188	-0-	-0-	-0-	2531	1	20087	2	Y	1391	1431	1	20	8	190
						40	4	1530	9							
04	25150 X	25150	-0-	-0-	-0-	1082	1	22618	2	Y	1316	1220	1	4	8	282
						2	4	1448	9							
05	22680 X	22680	-0-	-0-	-0-	21326	2	1354	9	Y	1231	1288	1	1	8	224
06	21900 X	20403	-0-	-1497	-0-	1135	1	18031	2	Y	1124	1077	1			271
						1	4	1236	9							
07	22630 X	21106	-0-	-1524	-0-	1743	1	18034	2	Y	1208	1122	1	2	8	355
						1329	9									
08	25978 X	21448	-0-	-4530	-0-	1132	1	19034	2	Y	1146	1272	1			229
						21	4	1261	9							

SUNNYSIDE STATE 2 WELL #: A 3H RRCID -> 285452 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10126 - 14739

03	32962 X	32962	-0-	-0-	-0-	3391	1	26909	2	Y	2324	2101	1	16	8	358
						106	4	2556	9							
04	35075 X	35075	-0-	-0-	-0-	1481	1	30951	2	Y	2294	2175	1	5	8	472
						120	4	2523	9							
05	33294 X	29069	-0-	-4225	-0-	26984	2	28	4	Y	1870	1962	1	2	8	378
						2057	9									
06	32220 X	26634	-0-	-5586	-0-	1452	1	23076	2	Y	1880	1791	1			467
						38	4	2068	9							
07	36239 X	29296	-0-	-6943	-0-	2390	1	24723	2	Y	1974	1869	1	2	8	570
						12	4	2171	9							
08	31279 X	24661	-0-	-6618	-0-	1285	1	21617	2	Y	1563	1718	1			415
						40	4	1719	9							

LIAM STATE 53-12 WELL #: C 4H RRCID -> 285528 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10374 - 20381

03	185845 X	169438	-0-	-16407	-0-	18788	1	149081	2	Y	1247	1165	1	34	8	311
						197	4	1372	9							
04	201725 X	201725	-0-	-0-	-0-	9125	1	190761	2	Y	1294	966	1	5	8	634
						416	4	1423	9							
05	185845 X	164000	-0-	-21845	-0-	162696	2	6	4	Y	1180	1724	1	2	8	88
						1298	9									
06	233722 X	233722	-0-	-0-	-0-	13689	1	217507	2	Y	1489	1280	1			297
						888	4	1638	9							
07	229843 X	229843	-0-	-0-	-0-	20131	1	208246	2	Y	1198	1141	1	2	8	352
						148	4	1318	9							
08	208444 X	79002	-0-	-129442	-0-	4374	1	73574	2	Y	956	810	1			498
						2	4	1052	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
03	94302	X	77612	-0-	-16690	-0-	8797	1	64694	2	Y	3746	3721	0	29	8	220
							4121	9									
04	91260	X	70054	-0-	-21206	-0-	4143	1	61287	2	Y	4097	4142	0	6	8	169
							117	4	4507	9							
05	91574	X	71768	-0-	-19806	-0-	1066	1	66564	2	Y	3653	3674	0	3	8	145
							120	4	4018	9							
06	77040	X	67872	-0-	-9168	-0-	4973	1	58800	2	Y	3353	3328	0			170
							411	4	3688	9							
07	77624	X	67831	-0-	-9793	-0-	6585	1	57372	2	Y	3380	3351	0	2	8	197
							156	4	3718	9							
08	67239	X	66412	-0-	-827	-0-	4921	1	57931	2	Y	3235	3226	0			206
							1	4	3559	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
03	54219	X	50865	-0-	-3354	-0-	4979	1	38727	2	Y	6359	6401	0	80	8	342
							164	4	6995	9							
04	53464	X	53464	-0-	-0-	-0-	2418	1	43767	2	Y	6142	6014	0	11	8	459
							523	4	6756	9							
05	54219	X	52603	-0-	-1616	-0-	258	1	45215	2	Y	6310	6170	0	6	8	593
							189	4	6941	9							
06	52470	X	51002	-0-	-1468	-0-	2828	1	40356	2	Y	5956	5986	0			563
							1266	4	6552	9							
07	54219	X	50830	-0-	-3389	-0-	4165	1	39491	2	Y	5916	6133	0	5	8	341
							666	4	6508	9							
*08	48273	X	48273	-0-	-0-	-0-	2597	1	39153	2	Y	5606	5510	0			437
							356	4	6167	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
03	27125	X	22616	-0-	-4509	-0-	76	1	21349	2	N	1080	1068	1	4	8	216
							3	4	1188	9							
04	24584	X	24584	-0-	-0-	-0-	3	1	23255	2	N	1189	1067	1			338
							18	4	1308	9							
05	24403	X	24403	-0-	-0-	-0-	23153	2	34	8	N	1105	1246	1			197
							1216	9									
06	21900	X	21664	-0-	-236	-0-	20541	2	85	4	N	944	882	1			259
							1038	9									
07	25389	X	23805	-0-	-1584	-0-	181	1	22447	2	N	1066	1053	1	6	8	266
							4	4	1173	9							
08	25389	X	16393	-0-	-8996	-0-	158	1	15383	2	N	725	854	1	1	8	136
							54	4	798	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
03	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	483	1	3485	2	Y	196	149	0	44	8	8
							29	4	216	9							
04	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	296	1	3327	2	Y	198	181	0	11	8	14
							80	4	218	9							
05	2387	X	891	-0-	-1496	-0-	96	1	758	2	Y	30	38	0	4	8	2
							4	4	33	9							
06	2310	X	763	-0-	-1547	-0-	163	1	577	2	Y	2	4	0			-0-
							21	4	2	9							
07	2387	X	560	-0-	-1827	-0-	173	1	362	2	Y	14	10	0	3	8	1
							10	4	15	9							
08	4216	X	892	-0-	-3324	-0-	179	1	637	2	Y	26	25	0			2
							47	4	29	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
03	55056 X	48766	-0-	-6290	-0-	4952	1	35415	2	Y	7635	7484	0	66	8	448
						8399	9									
04	53280 X	46719	-0-	-6561	-0-	2557	1	35866	2	Y	7539	7665	0	11	8	311
						3	4	8293	9							
05	55056 X	48440	-0-	-6616	-0-	674	1	40299	2	Y	6589	6633	0	5	8	262
						219	4	7248	9							
06	53280 X	35583	-0-	-17697	-0-	2399	1	27837	2	Y	4690	4714	0			238
						188	4	5159	9							
07	48763 X	34745	-0-	-14018	-0-	3231	1	26018	2	Y	4900	4850	0	3	8	285
						106	4	5390	9							
08	40641 X	36741	-0-	-3900	-0-	2764	1	28578	2	Y	4907	4880	0			312
						1	4	5398	9							

ARGENTINE STATE 7170 5U WELL #: S 5H RRCID -> 286449 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10997 - 21223

03	30660 X	30660	-0-	-0-	-0-	23481	2	9	4	Y	6518	6448	0	6	8	102
						7170	9									
04	27753 X	27753	-0-	-0-	-0-	21515	2	6238	9	Y	5671	5616	0	2	8	155
05	21793 X	15355	-0-	-6438	-0-	11935	2	3420	9	Y	3109	3173	0			91
06	21090 X	9513	-0-	-11577	-0-	8089	2	251	4	Y	1066	1130	0	4	8	23
						1173	9									
07	21793 X	17583	-0-	-4210	-0-	126	1	14534	2	Y	2657	2654	0	2	8	24
						2923	9									
08	24831 X	15454	-0-	-9377	-0-	50	1	12050	2	Y	3003	2991	0	36	8	-0-
						51	4	3303	9							

ARGENTINE STATE 7170 4U WELL #: B 4H RRCID -> 286527 COMPL. DATE 03/19/2019 TOTAL DEPTH 10931 PERF.11612 - 21838

03	35297 X	35297	-0-	-0-	-0-	27823	2	9	4	Y	6786	6738	0	15	8	106
						7465	9									
04	35290 X	35290	-0-	-0-	-0-	27862	2	7428	9	Y	6753	6670	0	4	8	185
05	31806 X	22857	-0-	-8949	-0-	18223	2	4634	9	Y	4213	4274	0	1	8	123
06	30780 X	6830	-0-	-23950	-0-	4865	2	180	4	Y	1623	1705	0	6	8	35
						1785	9									
07	31806 X	22527	-0-	-9279	-0-	146	1	16884	2	Y	4997	4984	0	2	8	46
						5497	9									
08	33790 X	22009	-0-	-11781	-0-	68	1	16538	2	Y	4879	4879	0	46	8	-0-
						36	4	5367	9							

DONALDSON 4-54 WELL #: U 34H RRCID -> 286595 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10183 PERF.10680 - 15516

03	32705 X	28637	-0-	-4068	-0-	27191	2	175	4	N	1155	1019	0	4	8	457
						1271	9									
04	31500 X	29560	-0-	-1940	-0-	28241	2	1319	9	N	1199	1337	0	1	8	318
05	31837 X	29432	-0-	-2405	-0-	27941	2	253	4	N	1125	1192	0			251
						1238	9									
06	30240 X	28115	-0-	-2125	-0-	762	1	25984	2	N	1232	1199	0	3	8	281
						14	4	1355	9							
07	30535 X	28303	-0-	-2232	-0-	27041	2	116	4	N	1042	1012	0			311
						1146	9									
08	30535 X	28159	-0-	-2376	-0-	26671	2	1488	9	N	1353	1253	0	10	8	401

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
03	119970	X	69926	-0-	-50044	-0-	8898	1	57499	2	Y	3180	3033	0	89	8	812
							31	4	3498	9							
04	116100	X	82187	-0-	-33913	-0-	5329	1	72564	2	Y	3792	4115	0	18	8	471
							123	4	4171	9							
05	139891	X	139891	-0-	-0-	-0-	1741	1	131582	2	Y	5855	5714	0	12	8	600
							127	4	6441	9							
06	78420	X	8376	-0-	-70044	-0-	775	1	7184	2	Y	367	705	0			262
							13	4	404	9							
07	84971	X	81729	-0-	-3242	-0-	8127	1	68046	2	Y	4951	4852	0	11	8	350
							110	4	5446	9							
08	139903	X	82318	-0-	-57585	-0-	6161	1	71400	2	Y	4259	4246	0			363
							72	4	4685	9							

BUCKSKIN STATE 1003 2U WELL #: A 2H RRCID -> 287018 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10105 PERF.10387 - 20439

03	71021	X	61674	-0-	-9347	-0-	5822	1	46053	2	Y	8907	8803	0	104	8	198
							1	4	9798	9							
04	68730	X	61659	-0-	-7071	-0-	2487	1	49253	2	Y	9017	9055	0	13	8	147
							9919	9									
05	71021	X	53481	-0-	-17540	-0-	44991	2	1	4	Y	7717	7722	0	6	8	136
							8489	9									
06	65250	X	43673	-0-	-21577	-0-	2145	1	34087	2	Y	6683	6677	0			142
							90	4	7351	9							
07	63798	X	49761	-0-	-14037	-0-	3673	1	37846	2	Y	7493	7486	0	6	8	143
							8242	9									
*08	58820	X	58820	-0-	-0-	-0-	3126	1	46528	2	Y	8332	8257	0			218
							1	4	9165	9							

STONEMAN STATE 3927 WELL #: A 2H RRCID -> 287041 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 9548 - 22146

03	4154	X	583	-0-	-3571	-0-	370	1	23	2	Y	123	143	0	42	8	21
							55	4	135	9							
04	4200	X	355	-0-	-3845	-0-	287	1	58	4	Y	9	23	0	7	8	-0-
							10	9									
05	4154	X	237	-0-	-3917	-0-	122	1	106	4	Y	8	2	0	6	8	-0-
							9	9									
06	4020	X	215	-0-	-3805	-0-	106	1	13	4	Y	87	18	0	25	8	44
							96	9									
07	1922	X	567	-0-	-1355	-0-	305	1	240	4	Y	20	53	0	10	8	1
							22	9									
*08	442	X	442	-0-	-0-	-0-	230	1	189	4	Y	21	20	0			2
							23	9									

BUCKSKIN STATE 1003 3U WELL #: B 3H RRCID -> 287042 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 10289 PERF.10570 - 20643

03	144739	X	84812	-0-	-59927	-0-	9014	1	71348	2	Y	3936	3814	0	84	8	87
							120	4	4330	9							
04	140070	X	95362	-0-	-44708	-0-	4268	1	85598	2	Y	4996	4984	0	18	8	81
							5496	9									
05	144739	X	99173	-0-	-45566	-0-	93452	2	5721	9	Y	5201	5182	0	8	8	92
06	102660	X	92966	-0-	-9694	-0-	5181	1	82321	2	Y	4967	4953	0			106
							5464	9									
07	98580	X	91283	-0-	-7297	-0-	7607	1	78452	2	Y	4749	4761	0	3	8	91
							5224	9									
08	92535	X	29408	-0-	-63127	-0-	1764	1	25994	2	Y	1499	1551	0			39
							1	4	1649	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
03	76942 X	61030	-0-	-15912	-0-	5478	1	43315	2	Y	11123	11053	0	76	8	249
						2	4	12235	9							
04	74460 X	65607	-0-	-8853	-0-	2550	1	50405	2	Y	11433	11479	0	16	8	187
						76	4	12576	9							
05	77800 X	77800	-0-	-0-	-0-	63827	2	17	4	Y	12687	12644	0	6	8	224
						13956	9									
06	74460 X	69249	-0-	-5211	-0-	3395	1	53936	2	Y	10787	10781	0			230
						52	4	11866	9							
07	67828 X	44214	-0-	-23614	-0-	3219	1	33159	2	Y	7059	7150	0	4	8	135
						71	4	7765	9							
08	62093 X	40443	-0-	-21650	-0-	2036	1	30827	2	Y	6830	6786	0			179
						67	4	7513	9							

WINDY MOUNTAIN 7879 1U WELL #: B 1H RRCID -> 287143 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10539 PERF.10891 - 20886

03	35588 X	31137	-0-	-4451	-0-	27400	2	20	4	Y	3379	3392	0	17	8	232
						3717	9									
04	48415 X	48415	-0-	-0-	-0-	55	1	42763	2	Y	5088	4749	0	3	8	568
						5597	9									
05	51164 X	51164	-0-	-0-	-0-	44849	2	6	4	Y	5735	5845	0	1	8	457
						6309	9									
06	43239 X	43239	-0-	-0-	-0-	44	1	37452	2	Y	5105	5165	0	9	8	388
						127	4	5616	9							
07	36622 X	36622	-0-	-0-	-0-	31529	2	26	4	Y	4606	4568	0	1	8	425
						5067	9									
08	43462 X	20432	-0-	-23030	-0-	17412	2	200	4	Y	2564	2640	0	16	8	333
						2820	9									

WINDY MOUNTAIN 7879 2U WELL #: B 2H RRCID -> 287156 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10496 PERF.11020 - 20699

03	33139 X	29258	-0-	-3881	-0-	24859	2	9	4	Y	3991	4016	0	17	8	275
						4390	9									
04	32070 X	5470	-0-	-26600	-0-	5	1	4130	2	Y	1212	1351	0	1	8	135
						2	4	1333	9							
05	33139 X	434	-0-	-32705	-0-	1	4	433	9	Y	394	498	0			31
06	29910 X	899	-0-	-29011	-0-	683	4	216	9	Y	196	208	0	4	8	15
07	29264 X	9385	-0-	-19879	-0-	7309	2	442	4	Y	1485	1363	0			137
						1634	9									
*08	28793 X	28793	-0-	-0-	-0-	24316	2	148	4	Y	3935	3535	0	27	8	510
						4329	9									

BUCKSKIN STATE 1003 1U WELL #: B 1H RRCID -> 287202 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10497 - 20498

03	98425 X	85985	-0-	-12440	-0-	8982	1	71082	2	Y	5376	5327	0	53	8	120
						7	4	5914	9							
04	95250 X	89222	-0-	-6028	-0-	3915	1	78296	2	Y	6374	6320	0	71	8	103
						7011	9									
05	98425 X	89836	-0-	-8589	-0-	82910	2	6926	9	Y	6296	6281	0	7	8	111
06	95250 X	86315	-0-	-8935	-0-	4720	1	75002	2	Y	5994	5977	0			128
						6593	9									
07	92163 X	88744	-0-	-3419	-0-	7269	1	74975	2	Y	5909	5919	0	5	8	113
						6500	9									
*08	100234 X	100234	-0-	-0-	-0-	5752	1	87971	2	Y	5919	5877	0			155
						6511	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
03	43118	X	43118	-0-	-0-	-0-	36741	2	9	4	Y	5789	5726	0	12	8	90
							6368	9									
04	25020	X	3008	-0-	-22012	-0-	2569	2	439	9	Y	399	478	0			11
05	25854	X	840	-0-	-25014	-0-	214	2	80	4	Y	496	492	0	1	8	14
							546	9									
06	25020	X	5633	-0-	-19387	-0-	4355	2	170	4	Y	1007	992	0	8	8	21
							1108	9									
07	25854	X	12615	-0-	-13239	-0-	87	1	9970	2	Y	2283	2282	0	1	8	21
							47	4	2511	9							
08	38750	X	15777	-0-	-22973	-0-	53	1	12753	2	Y	2701	2690	0	32	8	-0-
							2971	9									

JAYMAC 56-7 WELL #: 1H RRCID -> 288382 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10021 PERF.10230 - 14392

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	12183	X	9332	-0-	-2851	-0-	6767	2	5	4	Y	2327	2229	0	5	8	131
							2560	9									
04	11700	X	8352	-0-	-3348	-0-	6203	2	4	4	Y	1950	1886	0	1	8	194
							2145	9									
05	12090	X	7996	-0-	-4094	-0-	5888	2	78	4	Y	1845	2016	0			23
							2030	9									
06	9030	X	6723	-0-	-2307	-0-	4	1	5204	2	Y	1372	1373	0	1	8	21
							6	4	1509	9							
07	9331	X	7780	-0-	-1551	-0-	15	1	6105	2	Y	1502	1498	0			25
							8	4	1652	9							
08	5456	X	5000	-0-	-456	-0-	4	1	3615	2	Y	1254	1255	0	4	8	20
							2	4	1379	9							

TIN CUP 81 WELL #: 1H RRCID -> 289089 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 10316 PERF.10449 - 14457

03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	2412	2	50	4	N	1382	1225	1	7	8	557
							1520	9									
04	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	95	1	1995	2	N	1296	1048	1			805
							98	4	1426	9							
05	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	3108	2	121	4	N	1328	1391	1			742
							1461	9									
06	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	3169	2	110	4	N	1285	1386	1	1	8	640
							1414	9									
07	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	2908	2	80	4	N	1383	1575	1			448
							1521	9									
*08	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	2752	2	85	4	N	1429	1546	1	4	8	327
							1572	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
03	25207	X	25207	-0-	-0-	-0-	20744	2	94	4	Y	3972	3934	0	12	8	62
							4369	9									
04	23100	X	14494	-0-	-8606	-0-	12627	2	1867	9	Y	1697	1711	0	2	8	46
05	16988	X	1421	-0-	-15567	-0-	792	2	20	4	Y	554	583	0	1	8	16
							609	9									
06	23250	X	8012	-0-	-15238	-0-	5582	2	4	4	Y	2205	2169	0	5	8	47
							2426	9									
07	24025	X	8447	-0-	-15578	-0-	50	1	5711	2	Y	2269	2294	0	1	8	21
							190	4	2496	9							
08	25203	X	10982	-0-	-14221	-0-	34	1	8227	2	Y	2474	2477	0	18	8	-0-
							2721	9									

GRIZZLY WEST 77 WELL #: C 2H RRCID -> 289095 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11395 - 16164

03	8246	X	6987	-0-	-1259	-0-	5212	2	4	4	Y	1610	1551	0	3	8	91
							1771	9									
04	7980	X	6883	-0-	-1097	-0-	5293	2	3	4	Y	1443	1391	0			143
							1587	9									
05	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	7671	2	96	4	Y	1399	1525	0			17
							1539	9									
06	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	5	1	5874	2	Y	1067	1067	0	1	8	16
							6	4	1174	9							
07	7099	X	4692	-0-	-2407	-0-	9	1	3646	2	Y	937	937	0			16
							6	4	1031	9							
08	9300	X	2193	-0-	-7107	-0-	1	1	1168	2	Y	930	927	0	4	8	15
							1	4	1023	9							

SUGARLOAF 7475 1U WELL #: B 1H RRCID -> 289118 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 10689 PERF.11357 - 18995

03	22264	X	22264	-0-	-0-	-0-	18315	2	21	4	Y	3571	3542	0	8	8	56
							3928	9									
04	14709	X	14709	-0-	-0-	-0-	11827	2	2882	9	Y	2620	2602	0	2	8	72
05	7502	X	6542	-0-	-960	-0-	4185	2	16	4	Y	2128	2138	0			62
							2341	9									
06	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	6109	2	65	4	Y	2612	2613	0	5	8	56
							2873	9									
07	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	57	1	6519	2	Y	2789	2818	0	1	8	26
							311	4	3068	9							
*08	11993	X	11993	-0-	-0-	-0-	37	1	9091	2	Y	2591	2600	0	17	8	-0-
							15	4	2850	9							

ELKHEAD 4144 WELL #: A 7H RRCID -> 289806 COMPL. DATE 03/05/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10710 - 21133

03	105865	X	89495	-0-	-16370	-0-	93	1	76927	2	Y	11210	11177	0	15	8	220
							144	4	12331	9							
04	97050	X	89719	-0-	-7331	-0-	95	1	78376	2	Y	10127	10104	0	4	8	239
							108	4	11140	9							
05	99014	X	83952	-0-	-15062	-0-	88	1	73822	2	Y	9061	9138	0	1	8	161
							75	4	9967	9							
06	90240	X	76272	-0-	-13968	-0-	62	1	67047	2	Y	8142	8115	0	8	8	180
							207	4	8956	9							
07	92721	X	71647	-0-	-21074	-0-	67	1	63152	2	Y	7490	7513	0	1	8	156
							189	4	8239	9							
08	78337	X	64348	-0-	-13989	-0-	53	1	56600	2	Y	6989	6889	0	21	8	235
							7	4	7688	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
03	67084	X	53212	-0-	-13872	-0-	62	1	45859	2	Y	6544	6543	0	18	8	128
							93	4	7198	9							
04	58620	X	52347	-0-	-6273	-0-	62	1	45302	2	Y	6288	6264	0	4	8	148
							66	4	6917	9							
05	59303	X	49763	-0-	-9540	-0-	59	1	43002	2	Y	6047	6087	0	1	8	107
							50	4	6652	9							
06	57060	X	41090	-0-	-15970	-0-	51	1	35671	2	Y	4707	4701	0	9	8	104
							190	4	5178	9							
07	54095	X	44535	-0-	-9560	-0-	52	1	38634	2	Y	5159	5155	0	1	8	107
							174	4	5675	9							
08	47523	X	42675	-0-	-4848	-0-	39	1	37190	2	Y	4946	4862	0	25	8	166
							5	4	5441	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
03	50499	X	50425	-0-	-74	-0-	64	1	44070	2	Y	5633	5633	0	12	8	110
							95	4	6196	9							
04	48870	X	47565	-0-	-1305	-0-	62	1	42010	2	Y	4928	4920	0	2	8	116
							72	4	5421	9							
05	50499	X	43885	-0-	-6614	-0-	58	1	38716	2	Y	4601	4635	0			82
							50	4	5061	9							
06	48810	X	30466	-0-	-18344	-0-	40	1	26642	2	Y	3306	3310	0	5	8	73
							147	4	3637	9							
07	50437	X	27853	-0-	-22584	-0-	37	1	24002	2	Y	3354	3357	0			70
							125	4	3689	9							
08	41199	X	34045	-0-	-7154	-0-	34	1	29904	2	Y	3730	3659	0	16	8	125
							4	4	4103	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
03	86118	X	70840	-0-	-15278	-0-	61262	2	122	4	Y	8596	8568	0	21	8	168
							9456	9									
04	77820	X	66414	-0-	-11406	-0-	57699	2	87	4	Y	7844	7822	0	5	8	185
							8628	9									
05	75020	X	64436	-0-	-10584	-0-	56164	2	62	4	Y	7464	7516	0	1	8	132
							8210	9									
06	68550	X	44703	-0-	-23847	-0-	38619	2	247	4	Y	5306	5310	0	11	8	117
							5837	9									
07	70835	X	53345	-0-	-17490	-0-	46321	2	200	4	Y	6204	6191	0	1	8	129
							6824	9									
08	58900	X	51933	-0-	-6967	-0-	45	1	45213	2	Y	6063	5956	0	32	8	204
							6	4	6669	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
03	91512	X	68776	-0-	-22736	-0-	80	1	59476	2	Y	8271	8302	0	9	8	162
							122	4	9098	9							
04	79740	X	67540	-0-	-12200	-0-	68	1	59182	2	Y	7462	7446	0	2	8	176
							82	4	8208	9							
05	77841	X	71280	-0-	-6561	-0-	59	1	63110	2	Y	7326	7372	0			130
							52	4	8059	9							
06	73755	X	73755	-0-	-0-	-0-	70	1	65771	2	Y	6972	6942	0	5	8	155
							245	4	7669	9							
07	69781	X	68323	-0-	-1458	-0-	64	1	60811	2	Y	6571	6588	0	1	8	137
							220	4	7228	9							
08	66185	X	59556	-0-	-6629	-0-	40	1	52954	2	Y	5961	5883	0	14	8	201
							5	4	6557	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
03	68820	X	53788	-0-	-15032	-0-	63	1	43718	2	Y	9010	9010	0	14	8	177
							96	4	9911	9							
04	62490	X	53075	-0-	-9415	-0-	63	1	43781	2	Y	8327	8305	0	3	8	196
							71	4	9160	9							
05	60233	X	52385	-0-	-7848	-0-	62	1	43340	2	Y	8117	8168	0	1	8	144
							54	4	8929	9							
06	56070	X	40599	-0-	-15471	-0-	47	1	33646	2	Y	6151	6150	0	9	8	136
							140	4	6766	9							
07	54839	X	39005	-0-	-15834	-0-	42	1	32051	2	Y	6146	6153	0	1	8	128
							151	4	6761	9							
08	43617	X	42149	-0-	-1468	-0-	37	1	34937	2	Y	6518	6403	0	24	8	219
							5	4	7170	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
03	45477	X	29775	-0-	-15702	-0-	474	1	24817	2	Y	4058	4039	0	6	8	98
							20	4	4464	9							
04	34830	X	29198	-0-	-5632	-0-	600	1	24435	2	Y	3647	3620	0	2	8	123
							151	4	4012	9							
05	33635	X	28609	-0-	-5026	-0-	648	1	23418	2	Y	3533	3482	0			174
							657	4	3886	9							
06	28800	X	24120	-0-	-4680	-0-	340	1	20053	2	Y	3191	3220	0	5	8	140
							217	4	3510	9							
07	30163	X	20700	-0-	-9463	-0-	433	1	16730	2	Y	2789	2825	0	1	8	103
							469	4	3068	9							
08	22940	X	14489	-0-	-8451	-0-	324	1	11084	2	Y	2627	2562	0	13	8	155
							191	4	2890	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
03	40424	X	13481	-0-	-26943	-0-	1295	1	8445	2	Y	3325	3335	0	12	8	157
							83	4	3658	9							
04	32940	X	21085	-0-	-11855	-0-	1871	1	13431	2	Y	4641	4562	0	4	8	232
							678	4	5105	9							
05	32271	X	18835	-0-	-13436	-0-	1575	1	11589	2	Y	4049	3973	0	1	8	307
							1217	4	4454	9							
06	28080	X	10385	-0-	-17695	-0-	1114	1	6483	2	Y	2208	2324	0	7	8	184
							359	4	2429	9							
07	21793	X	885	-0-	-20908	-0-	706	1	13	4	Y	151	145	0			190
							166	9									
08	17174	X	2029	-0-	-15145	-0-	1284	1	16	4	Y	663	598	0	12	8	243
							729	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
03	55521	X	38057	-0-	-17464	-0-	596	1	32271	2	Y	4694	4647	0	12	8	113
							27	4	5163	9							
04	53730	X	30794	-0-	-22936	-0-	614	1	25765	2	Y	3960	3935	0	4	8	134
							59	4	4356	9							
05	52607	X	32500	-0-	-20107	-0-	710	1	26726	2	Y	3981	3918	0	1	8	196
							685	4	4379	9							
06	42510	X	28319	-0-	-14191	-0-	382	1	23958	2	Y	3420	3456	0	10	8	150
							217	4	3762	9							
07	38068	X	22811	-0-	-15257	-0-	475	1	18812	2	Y	2779	2826	0	1	8	102
							467	4	3057	9							
08	27714	X	23061	-0-	-4653	-0-	535	1	19436	2	Y	2635	2558	0	24	8	155
							191	4	2899	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
03	41292 X	29403	-0-	-11889	-0-	447	1	23371	2	Y	5053	5041	0	8	8	122
						27	4	5558	9							
04	40440 X	30139	-0-	-10301	-0-	593	1	24336	2	Y	4599	4563	0	2	8	156
						151	4	5059	9							
05	41788 X	26692	-0-	-15096	-0-	577	1	20763	2	Y	4243	4190	0			209
						685	4	4667	9							
06	40440 X	13694	-0-	-26746	-0-	204	1	10209	2	Y	2792	2875	0	4	8	122
						210	4	3071	9							
07	31155 X	16281	-0-	-14874	-0-	320	1	11945	2	Y	3222	3225	0			119
						472	4	3544	9							
08	28303 X	21290	-0-	-7013	-0-	456	1	16200	2	Y	4039	3905	0	14	8	239
						191	4	4443	9							

BUCKSKIN STATE 1003 6U WELL #: A 6H RRCID -> 290754 COMPL. DATE 03/24/2021 TOTAL DEPTH 10138 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKSKIN STATE 1003 8U WELL #: B 8H RRCID -> 290755 COMPL. DATE 04/21/2021 TOTAL DEPTH 10316 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKSKIN STATE 1003 5U WELL #: A 5H RRCID -> 290839 COMPL. DATE 03/08/2021 TOTAL DEPTH 9988 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCKSKIN STATE 1003 7U WELL #: A 7H RRCID -> 290875 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 9961 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STONEMAN STATE 3927 WELL #: B 4H RRCID -> 290992 COMPL. DATE 05/13/2021 TOTAL DEPTH 9777 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	5650	-0-	5650	5650	103	1	4470	2	Y	427	118	0	15	8	294
						607	4	470	9							
07	SHUT IN	48857	-0-	48857	54507	4621	1	39028	2	Y	4469	4443	0	4	8	316
						292	4	4916	9							
08	SHUT IN	54370	-0-	54370	108877	4384	1	45782	2	Y	3818	3809	0			325
						4	4	4200	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC 703352

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 201HL RRCID -> 279607 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11228 - 15628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2077	3	46	4	Y	220	226	1			30
							242	9									
04	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	1875	3	145	4	Y	196	208	1			18
							216	9									
05	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	1762	3	174	4	Y	187	179	1			26
							206	9									
06	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	1987	3	161	4	Y	137	140	1			23
							151	9									
07	2325	N	1864	-0-	-461	-0-	1636	3	154	4	Y	67	68	1			22
							74	9									
08	DLQ	G-10	2407	-0-	2407	2407	2164	3	151	4	Y	84	78	1			28
							92	9									

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 204HU RRCID -> 281895 COMPL. DATE 11/27/2016 TOTAL DEPTH 10673 PERF.11145 - 15545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15904	X	15904	-0-	-0-	-0-	12420	3	277	4	Y	2915	2868	1			240
							3207	9									
04	14934	X	14934	-0-	-0-	-0-	11213	3	866	4	Y	2595	2751	1			84
							2855	9									
05	14694	X	14302	-0-	-392	-0-	10535	3	1039	4	Y	2480	2371	1			193
							2728	9									
06	15390	X	11878	-0-	-3512	-0-	8835	3	715	4	Y	2116	2161	1			148
							2328	9									
07	15903	X	10871	-0-	-5032	-0-	7991	3	750	4	Y	1936	1990	1			94
							2130	9									
08	DLQ	G-10	13754	-0-	13754	13754	10395	3	723	4	Y	2396	2230	1			260
							2636	9									

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
03	27866	X	27866	-0-	-0-	-0-	21988	3	133	4	Y	5223	4816	1			558
							5745	9									
04	25209	X	25209	-0-	-0-	-0-	19759	3	424	4	Y	4569	4795	1			332
							5026	9									
05	23715	X	23491	-0-	-224	-0-	17855	3	418	4	Y	4744	4678	1			398
							5218	9									
06	23313	X	23313	-0-	-0-	-0-	19056	3	403	4	Y	3504	3446	1			456
							3854	9									
07	23715	X	18515	-0-	-5200	-0-	13817	3	1260	4	Y	3125	2852	1			729
							3438	9									
08	DLQ	G-10	22612	-0-	22612	22612	17911	3	474	4	Y	3843	4204	1			368
							4227	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
03	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3055	3	68	4	Y	412	438	1			73
							453	9									
04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	2758	3	213	4	Y	367	389	1			51
							404	9									
05	3317	X	3234	-0-	-83	-0-	2592	3	256	4	Y	351	335	1			67
							386	9									
06	3450	X	2225	-0-	-1225	-0-	1807	3	146	4	Y	247	253	1			61
							272	9									
07	3565	X	935	-0-	-2630	-0-	725	3	68	4	Y	129	131	1			59
							142	9									
08	DLQ	G-10	1249	-0-	1249	1249	996	3	69	4	Y	167	155	1			71
							184	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 212HU RRCID -> 282284 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10740 - 15440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15093 X	15093	-0-	-0-	-0-	12100	3	270	4	Y	2475	2443	1			214
						2723	9									
04	14191 X	14191	-0-	-0-	-0-	10924	3	844	4	Y	2203	2336	1			81
						2423	9									
05	13981 X	13593	-0-	-388	-0-	10264	3	1012	4	Y	2106	2013	1			174
						2317	9									
06	14610 X	11156	-0-	-3454	-0-	8584	3	695	4	Y	1706	1742	1			138
						1877	9									
07	15097 X	8511	-0-	-6586	-0-	6357	3	596	4	Y	1416	1454	1			100
						1558	9									
08	DLQ G-10	10952	-0-	10952	10952	8408	3	585	4	Y	1781	1657	1			224
						1959	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
03	11496 X	11496	-0-	-0-	-0-	9145	3	204	4	Y	1952	1935	1			177
						2147	9									
04	10807 X	10807	-0-	-0-	-0-	8256	3	638	4	Y	1739	1843	1			73
						1913	9									
05	10350 X	10350	-0-	-0-	-0-	7758	3	765	4	Y	1661	1588	1			146
						1827	9									
06	11007 X	11007	-0-	-0-	-0-	8386	3	679	4	Y	1765	1802	1			109
						1942	9									
07	10199 X	8980	-0-	-1219	-0-	6632	3	622	4	Y	1569	1613	1			65
						1726	9									
08	DLQ G-10	11556	-0-	11556	11556	8772	3	610	4	Y	1976	1839	1			202
						2174	9									

BRIGHAM FUENTE WELL #: 4401HU RRCID -> 282389 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 10999 PERF.11200 - 18255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31217 X	28170	-0-	-3047	-0-	24722	3	140	4	Y	3007	2806	1			321
						3308	9									
04	29460 X	24876	-0-	-4584	-0-	22034	3	447	4	Y	2177	2340	1			158
						2395	9									
05	26629 X	23178	-0-	-3451	-0-	20663	3	462	4	Y	1866	1867	1			157
						2053	9									
06	27270 X	26070	-0-	-1200	-0-	22361	3	427	4	Y	2984	2752	1			389
						3282	9									
07	28179 X	21604	-0-	-6575	-0-	17771	3	1431	4	Y	2184	2063	1			510
						2402	9									
08	DLQ G-10	24689	-0-	24689	24689	21461	3	499	4	Y	2481	2752	1			239
						2729	9									

DURHAM SMITH FUENTE WELL #: 207HL RRCID -> 282450 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 11092 PERF.11099 - 15639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12003 X	12003	-0-	-0-	-0-	10084	3	225	4	Y	1540	1525	1			139
						1694	9									
04	11314 X	11314	-0-	-0-	-0-	9104	3	703	4	Y	1370	1453	1			56
						1507	9									
05	11129 X	10838	-0-	-291	-0-	8554	3	843	4	Y	1310	1252	1			114
						1441	9									
06	11610 X	9820	-0-	-1790	-0-	7902	3	640	4	Y	1162	1186	1			90
						1278	9									
07	11997 X	6597	-0-	-5400	-0-	5097	3	478	4	Y	929	954	1			65
						1022	9									
08	DLQ G-10	8497	-0-	8497	8497	6742	3	469	4	Y	1169	1088	1			146
						1286	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
LONG YUENGLING WELL #: L 03H RRCID -> 283149 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10820 - 18434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37107 X	33547	-0-	-3560	-0-	30921	3	186	4	Y	2218	2231	0			80
						2440	9									
04	33840 X	31704	-0-	-2136	-0-	29318	3	2386	9	Y	2169	2096	0			153
05	34968 X	33216	-0-	-1752	-0-	30498	3	244	4	Y	2249	2270	0			132
						2474	9									
06	33840 X	31122	-0-	-2718	-0-	28520	3	286	4	Y	2105	2136	0			101
						2316	9									
07	33980 X	33980	-0-	-0-	-0-	30958	3	545	4	Y	2252	2268	0			85
						2477	9									
08	DLQ G-10	32658	-0-	32658	32658	30085	3	1	4	Y	2338	2319	0			104
						2572	9									

ACE WELL #: L 06H RRCID -> 283213 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10321 - 18020

03	43896 X	25536	-0-	-18360	-0-	22917	3	2619	9	N	2381	1906	0			644
04	43230 X	40776	-0-	-2454	-0-	36627	3	4149	9	N	3772	4243	0			173
05	44671 X	39255	-0-	-5416	-0-	34823	3	4432	9	N	4029	3749	0			453
06	43230 X	39206	-0-	-4024	-0-	34797	3	4409	9	N	4008	4097	0			364
07	42129 X	36287	-0-	-5842	-0-	32248	3	4039	9	N	3672	3751	0			285
08	42129 X	35283	-0-	-6846	-0-	31335	3	3948	9	N	3589	3595	0			279

UINTA WELL #: C101H RRCID -> 283238 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11234 - 19053

03	55211 X	52889	-0-	-2322	-0-	50113	3	50	4	Y	2478	2430	0			139
						2726	9									
04	50760 X	49708	-0-	-1052	-0-	47563	3	2145	9	Y	1950	2012	0			77
05	54374 X	49100	-0-	-5274	-0-	47386	3	24	4	Y	1536	1523	0			90
						1690	9									
06	52620 X	36464	-0-	-16156	-0-	34941	3	58	4	Y	1332	1384	0			38
						1465	9									
07	54374 X	45248	-0-	-9126	-0-	43337	3	92	4	Y	1654	1611	0			81
						1819	9									
08	DLQ G-10	44255	-0-	44255	44255	42673	3	2	4	Y	1436	1467	0			50
						1580	9									

RANGER WELL #: L 07H RRCID -> 283585 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11363 - 20920

03	17391 X	13504	-0-	-3887	-0-	11404	3	47	4	Y	1866	1850	0			36
						2053	9									
04	15840 X	13791	-0-	-2049	-0-	11519	3	2	4	Y	2064	2072	0			28
						2270	9									
05	15903 X	12684	-0-	-3219	-0-	10111	3	229	4	Y	2131	2120	0			39
						2344	9									
06	14220 X	11935	-0-	-2285	-0-	9454	3	181	4	Y	2091	2083	0			47
						2300	9									
07	14260 X	11857	-0-	-2403	-0-	9678	3	1	4	Y	1980	1998	0			29
						2178	9									
08	DLQ G-10	12038	-0-	12038	12038	9831	3	18	4	Y	1990	1984	0			35
						2189	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: U 06H RRCID -> 283600 COMPL. DATE 05/28/2017 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11259 - 20829

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17763 X	16352	-0-	-1411	-0-	13380	3	64	4	Y	2644	2648	0			58
						2908	9									
04	17190 X	11619	-0-	-5571	-0-	9537	3	14	4	Y	1880	1888	0			50
						2068	9									
05	17763 X	8629	-0-	-9134	-0-	6255	3	2374	9	Y	2158	2150	0			58
06	17190 X	9749	-0-	-7441	-0-	8039	3	30	4	Y	1527	1536	0			49
						1680	9									
07	17763 X	8639	-0-	-9124	-0-	7125	3	32	4	Y	1347	1358	0			38
						1482	9									
08	DLQ G-10	19533	-0-	19533	19533	16862	3	23	4	Y	2407	2392	0			53
						2648	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
03	31930 X	30213	-0-	-1717	-0-	25119	3	177	4	Y	4470	4468	0			161
						4917	9									
04	30420 X	29613	-0-	-807	-0-	25018	3	4595	9	Y	4177	4043	0			295
05	30934 X	30934	-0-	-0-	-0-	26075	3	210	4	Y	4226	4272	0			249
						4649	9									
06	29250 X	28544	-0-	-706	-0-	24222	3	252	4	Y	3700	3772	0			177
						4070	9									
07	30597 X	24376	-0-	-6221	-0-	20179	3	391	4	Y	3460	3506	0			131
						3806	9									
08	DLQ G-10	28557	-0-	28557	28557	24506	3	4051	9	Y	3683	3650	0			164

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
03	38719 X	29976	-0-	-8743	-0-	26884	3	218	4	N	2613	2571	0			181
						2874	9									
04	36930 X	28964	-0-	-7966	-0-	26243	3	2721	9	N	2474	2488	0			167
05	38161 X	26840	-0-	-11321	-0-	24178	3	2662	9	N	2420	2300	0			287
06	36210 X	31474	-0-	-4736	-0-	28146	3	2	4	N	3024	2746	0			565
						3326	9									
07	29977 X	24052	-0-	-5925	-0-	21111	3	1	4	N	2673	2856	0			382
						2940	9									
08	29977 X	22467	-0-	-7510	-0-	20501	3	88	4	N	1707	1855	0			234
						1878	9									

RANGER WELL #: B106H RRCID -> 283882 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 11045 PERF.11345 - 21030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39808 X	39808	-0-	-0-	-0-	34083	3	140	4	Y	5077	5032	0			76
						5585	9									
04	39829 X	39829	-0-	-0-	-0-	35095	3	5	4	Y	4299	4317	0			58
						4729	9									
05	34660 X	34660	-0-	-0-	-0-	29689	3	673	4	Y	3907	3887	0			78
						4298	9									
06	30815 X	30815	-0-	-0-	-0-	26108	3	501	4	Y	3824	3809	0			93
						4206	9									
07	31469 X	31469	-0-	-0-	-0-	27387	3	3	4	Y	3708	3741	0			60
						4079	9									
08	DLQ G-10	32457	-0-	32457	32457	28247	3	50	4	Y	3782	3770	0			72
						4160	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

PIPEWORKS WELL #: B 05H RRCID -> 283902 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11220 - 18597

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41602 X	36285	-0-	-5317	-0-	33765	3	2520	9	Y	2291	2324	0			163
04	41880 X	40930	-0-	-950	-0-	38148	3	2782	9	Y	2529	2485	0			207
05	43276 X	33596	-0-	-9680	-0-	31489	3	6	4	Y	1910	1859	0			258
						2101	9									
06	41880 X	40352	-0-	-1528	-0-	37049	3	35	4	Y	2971	3021	0			208
						3268	9									
07	42284 X	37536	-0-	-4748	-0-	34860	3	2676	9	Y	2433	2490	0			151
08	DLQ G-10	36601	-0-	36601	36601	33906	3	2695	9	Y	2450	2390	0			211

PIPEWORKS WELL #: L 06H RRCID -> 283903 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11043 - 18425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24676 X	21406	-0-	-3270	-0-	18564	3	2842	9	Y	2584	2531	0			183
04	24240 X	23925	-0-	-315	-0-	20875	3	3050	9	Y	2773	2729	0			227
05	25048 X	15932	-0-	-9116	-0-	14004	3	6	4	Y	1747	1738	0			236
						1922	9									
06	24240 X	14588	-0-	-9652	-0-	12214	3	30	4	Y	2131	2218	0			149
						2344	9									
07	24738 X	20046	-0-	-4692	-0-	17040	3	3006	9	Y	2733	2712	0			170
08	DLQ G-10	14657	-0-	14657	14657	12052	3	2605	9	Y	2368	2334	0			204

BOUCHER 2 WELL #: 03H RRCID -> 283904 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10871 - 18345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24304 X	3674	-0-	-20630	-0-	3058	3	616	9	Y	560	631	0			31
04	23520 X	20973	-0-	-2547	-0-	18001	3	2972	9	Y	2702	2580	0			153
05	24304 X	15374	-0-	-8930	-0-	12502	3	2872	9	Y	2611	2575	0			189
06	23520 X	15960	-0-	-7560	-0-	13014	3	23	4	Y	2657	2714	0			132
						2923	9									
07	21669 X	16448	-0-	-5221	-0-	13283	3	3165	9	Y	2877	2822	0			187
08	DLQ G-10	15839	-0-	15839	15839	13038	3	11	4	Y	2536	2651	0			72
						2790	9									

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
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANGER WELL #: L 05H RRCID -> 284132 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10945 PERF.11311 - 20912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57252 X	57252	-0-	-0-	-0-	50576	3	209	4	Y	5879	5827	0			107
						6467	9									
04	56758 X	56758	-0-	-0-	-0-	50722	3	8	4	Y	5480	5503	0			84
						6028	9									
05	56224 X	56224	-0-	-0-	-0-	49072	3	1112	4	Y	5491	5463	0			112
						6040	9									
06	50569 X	50569	-0-	-0-	-0-	43870	3	841	4	Y	5325	5304	0			133
						5858	9									
07	50728 X	50728	-0-	-0-	-0-	45371	3	5	4	Y	4865	4909	0			89
						5352	9									
08	DLQ G-10	52078	-0-	52078	52078	46628	3	83	4	Y	4879	4864	0			104
						5367	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
LH MEEKER C21 WELL #: 1501H RRCID -> 284196 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 9828 PERF.10459 - 15209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7192	X	6794	-0-	-398	-0-	5957	3	129	4	N	644	538	0			384
							708	9									
04	6180	X	5458	-0-	-722	-0-	4930	3	46	4	N	438	594	0			228
							482	9									
05	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7100	3	846	9	N	769	576	0			421
06	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	7075	3	32	4	N	918	971	0			368
							1010	9									
07	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	8893	3	98	4	N	893	773	0			488
							982	9									
*08	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	11542	3	180	4	N	1103	1265	0			326
							1213	9									

RANGER WELL #: U 02H RRCID -> 284213 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11025 - 20645

03	56225	X	56225	-0-	-0-	-0-	49878	3	206	4	Y	5583	5533	0			123
							6141	9									
04	52121	X	52121	-0-	-0-	-0-	46330	3	7	4	Y	5258	5280	0			101
							5784	9									
05	47629	X	47629	-0-	-0-	-0-	41788	3	946	4	Y	4450	4427	0			124
							4895	9									
06	41996	X	41996	-0-	-0-	-0-	36612	3	702	4	Y	4256	4240	0			140
							4682	9									
07	43565	X	43565	-0-	-0-	-0-	38975	3	5	4	Y	4168	4205	0			103
							4585	9									
08	DLQ G-10		41109	-0-	41109	41109	36822	3	66	4	Y	3837	3825	0			115
							4221	9									

RANGER WELL #: U 04H RRCID -> 284215 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11026 - 20747

03	49517	X	49517	-0-	-0-	-0-	43747	3	180	4	Y	5082	5037	0			82
							5590	9									
04	51974	X	51974	-0-	-0-	-0-	46512	3	7	4	Y	4959	4980	0			61
							5455	9									
05	50336	X	50336	-0-	-0-	-0-	44022	3	997	4	Y	4834	4809	0			86
							5317	9									
06	46300	X	46300	-0-	-0-	-0-	40288	3	772	4	Y	4764	4745	0			105
							5240	9									
07	44991	X	44991	-0-	-0-	-0-	40140	3	4	4	Y	4406	4446	0			65
							4847	9									
08	DLQ G-10		44148	-0-	44148	44148	39323	3	70	4	Y	4323	4309	0			79
							4755	9									

RANGER WELL #: U 06SL RRCID -> 284217 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 10764 PERF.11311 - 20730

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
RANGER WELL #: L 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
03	15703	X	15703	-0-	-0-	-0-	14257	3	59	4	Y	1261	1250	0			15
							1387	9									
04	16864	X	16864	-0-	-0-	-0-	15235	3	2	4	Y	1479	1485	0			9
							1627	9									
05	17647	X	17647	-0-	-0-	-0-	15458	3	350	4	Y	1672	1664	0			17
							1839	9									
06	15323	X	15323	-0-	-0-	-0-	13392	3	257	4	Y	1522	1516	0			23
							1674	9									
07	17422	X	15053	-0-	-2369	-0-	13517	3	1	4	Y	1395	1408	0			10
							1535	9									
08	DLQ G-10		15385	-0-	15385	15385	13796	3	25	4	Y	1422	1417	0			15
							1564	9									

RANGER WELL #: B104SL RRCID -> 284220 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11408 - 21039

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	13640	X	11677	-0-	-1963	-0-	9581	3	39	4	Y	1870	1853	0			33
							2057	9									
04	10800	X	9622	-0-	-1178	-0-	7751	3	1	4	Y	1700	1707	0			26
							1870	9									
05	12183	X	12005	-0-	-178	-0-	10372	3	235	4	Y	1271	1265	0			32
							1398	9									
06	11790	X	10747	-0-	-1043	-0-	9186	3	176	4	Y	1259	1254	0			37
							1385	9									
07	12183	X	10070	-0-	-2113	-0-	8816	3	1	4	Y	1139	1149	0			27
							1253	9									
08	DLQ G-10		10049	-0-	10049	10049	8813	3	16	4	Y	1109	1105	0			31
							1220	9									

RANGER WELL #: B102SL RRCID -> 284261 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11062 - 20851

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	31899	X	28334	-0-	-3565	-0-	26027	3	125	4	Y	1984	1985	0			44
							2182	9									
04	30870	X	26891	-0-	-3979	-0-	24767	3	35	4	Y	1899	1893	0			50
							2089	9									
05	31899	X	26069	-0-	-5830	-0-	24138	3	1931	9	Y	1755	1758	0			47
06	30870	X	24416	-0-	-6454	-0-	22169	3	81	4	Y	1969	1952	0			64
							2166	9									
07	31899	X	26344	-0-	-5555	-0-	24030	3	110	4	Y	2004	2011	0			57
							2204	9									
08	DLQ G-10		25412	-0-	25412	25412	22808	3	31	4	Y	2339	2345	0			51
							2573	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
JOLLY WELL #: 1201BH RRCID -> 284475 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10052 PERF.10437 - 17958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32705 X	25634	-0-	-7071	-0-	22722	3	2912	9	Y	2647	2467	0			223
04	31650 X	21206	-0-	-10444	-0-	18971	3	2235	9	Y	2032	2180	0			75
05	22253 X	22253	-0-	-0-	-0-	20182	3	2071	9	Y	1883	1842	0			116
06	24810 X	19491	-0-	-5319	-0-	17626	3	164	4	Y	1546	1541	0			121
						1701	9									
07	25637 X	19097	-0-	-6540	-0-	17526	3	1	4	Y	1427	1402	0			146
						1570	9									
08	DLQ G-10	20901	-0-	20901	20901	19148	3	1753	9	Y	1594	1663	0			77

IRON CITY STATE WELL #: L 05H RRCID -> 284479 COMPL. DATE 06/09/2017 TOTAL DEPTH 10169 PERF.10475 - 18080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	226719 X	226719	-0-	-0-	-0-	219593	3	430	4	Y	6087	6015	0			753
						6696	9									
04	211595 X	211595	-0-	-0-	-0-	205581	3	41	4	Y	5430	5828	0			355
						5973	9									
05	193424 X	193424	-0-	-0-	-0-	187254	3	215	4	Y	5414	4945	0			824
						5955	9									
06	172898 X	172898	-0-	-0-	-0-	167145	3	58	4	Y	5177	5619	0			382
						5695	9									
07	172696 X	172696	-0-	-0-	-0-	167166	3	82	4	Y	4953	4817	0			518
						5448	9									
08	DLQ G-10	159301	-0-	159301	159301	154089	3	20	4	Y	4720	4878	0			360
						5192	9									

HARRISON STATE C20 WELL #: 1402H RRCID -> 284480 COMPL. DATE 12/18/2016 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11345 - 18298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21979 X	11471	-0-	-10508	-0-	9158	3	92	4	Y	2019	2090	0			137
						2221	9									
04	21270 X	-0-	-0-	-21270	-0-					Y	-0-					137
05	21917 X	-0-	-0-	-21917	-0-					Y	-0-					137
06	20040 X	-0-	-0-	-20040	-0-					Y	-0-					137
07	19065 X	7936	-0-	-11129	-0-	6187	3	12	4	Y	1579	1543	0			173
						1737	9									
08	DLQ G-10	12724	-0-	12724	12724	9844	3	11	4	Y	2608	2644	0			137
						2869	9									

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
03	6758 X	5746	-0-	-1012	-0-	4009	3	1737	9	Y	1579	1572	0			52
04	6540 X	835	-0-	-5705	-0-	591	3	244	9	Y	222	266	0			8
05	6541 X	5923	-0-	-618	-0-	4296	3	1627	9	Y	1479	1441	0			46
06	10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	7571	3	110	4	Y	2190	2177	0			59
						2409	9									
07	10141 X	10141	-0-	-0-	-0-	7557	3	309	4	Y	2068	2063	0			64
						2275	9									
08	DLQ G-10	9570	-0-	9570	9570	7265	3	39	4	Y	2060	2066	0			58
						2266	9									

QUEEN CITY WELL #: 0302BH RRCID -> 284491 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8182 PERF.11365 - 18670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31332 X	31332	-0-	-0-	-0-	29127	3	343	4	N	1693	1643	0			308
						1862	9									
04	26528 X	26528	-0-	-0-	-0-	24803	3	57	4	N	1516	1487	0			337
						1668	9									
05	22785 X	21996	-0-	-789	-0-	20261	3	227	4	N	1371	1396	0			312
						1508	9									
06	24060 X	20459	-0-	-3601	-0-	18807	3	383	4	N	1154	1074	0			392
						1269	9									
07	26875 X	26875	-0-	-0-	-0-	23608	3	1762	4	N	1368	1414	0			346
						1505	9									
08	24862 X	24759	-0-	-103	-0-	23242	3	191	4	N	1205	1152	0			399
						1326	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
THUNDER CANYON WELL #: 0204H RRCID -> 284494 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10971 - 18294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	97379 X	97379	-0-	-0-	-0-	90663	3	6716	9	Y	6105	6029	0			389
04	92623 X	92623	-0-	-0-	-0-	86175	3	6448	9	Y	5862	5957	0			294
05	85093 X	85093	-0-	-0-	-0-	79198	3	5895	9	Y	5359	5143	0			510
06	90698 X	90698	-0-	-0-	-0-	84397	3	145	4	Y	5596	5718	0			388
						6156	9									
07	84081 X	84081	-0-	-0-	-0-	78256	3	5825	9	Y	5295	5337	0			346
08	DLQ G-10	84835	-0-	84835	84835	78710	3	6125	9	Y	5568	5399	0			515

GREAT DIVIDE WELL #: 1402BR RRCID -> 284497 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10400 - 15340

03	15072 X	15072	-0-	-0-	-0-	14195	3	877	9	N	797	981	0			304
04	12285 X	12285	-0-	-0-	-0-	11546	3	739	9	N	672	591	0			385
05	15330 X	15330	-0-	-0-	-0-	14507	3	823	9	N	748	634	0			499
06	15072 X	15072	-0-	-0-	-0-	14227	3	845	9	N	768	832	0			435
07	15066 X	14085	-0-	-981	-0-	13460	3	625	9	N	568	794	0			209
08	15345 X	11412	-0-	-3933	-0-	10584	3	828	9	N	753	672	0			290

RENEGADE WELL #: L 02H RRCID -> 284501 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 10667 PERF.11080 - 19144

03	26908 X	25002	-0-	-1906	-0-	21596	3	533	4	N	2612	2547	0			289
						2873	9									
04	26040 X	25606	-0-	-434	-0-	22684	3	2922	9	N	2656	2659	0			286
05	26908 X	24949	-0-	-1959	-0-	22161	3	47	4	N	2492	2450	0			328
						2741	9									
06	24600 X	22922	-0-	-1678	-0-	20257	3	69	4	N	2360	2412	0			276
						2596	9									
07	26474 X	19364	-0-	-7110	-0-	17229	3	46	4	N	1899	1897	0			278
						2089	9									
08	26474 X	14042	-0-	-12432	-0-	12287	3	288	4	N	1334	1356	0			256
						1467	9									

STEAMWORKS WELL #: 0301BH RRCID -> 284503 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 10877 PERF.11038 - 12760

03	4154 X	2422	-0-	-1732	-0-	2225	1	197	9	Y	179	188	0			16
04	4020 X	2942	-0-	-1078	-0-	2166	1	203	3	Y	521	475	0			62
						573	9									
05	4154 X	2054	-0-	-2100	-0-	1826	1	228	9	Y	207	236	0			33
06	2880 X	1326	-0-	-1554	-0-	912	1	89	3	Y	273	250	0			56
						25	4	300	9							
07	3038 X	2610	-0-	-428	-0-	2109	1	69	3	Y	393	380	0			69
						432	9									
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	771	723	0			117

RENEGADE WELL #: 0302BH RRCID -> 284529 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10871 PERF.11249 - 18613

03	19375 X	18346	-0-	-1029	-0-	16552	3	408	4	N	1260	1229	0			32
						1386	9									
04	18750 X	18493	-0-	-257	-0-	17106	3	1387	9	N	1261	1262	0			31
05	19375 X	18047	-0-	-1328	-0-	16711	3	35	4	N	1183	1163	0			51
						1301	9									
06	17760 X	17046	-0-	-714	-0-	15724	3	54	4	N	1153	1179	0			25
						1268	9									
07	19096 X	15334	-0-	-3762	-0-	14305	3	38	4	N	901	900	0			26
						991	9									
08	19096 X	17146	-0-	-1950	-0-	15932	3	374	4	N	764	776	0			14
						840	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

HARPOON WELL #: L 05H RRCID -> 284530 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10115 PERF.10411 - 18040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34782	X	19930	-0-	-14852	-0-	17855	3	2075	9	Y	1886	1850	0			331
04	33660	X	25505	-0-	-8155	-0-	22591	3	2914	9	Y	2649	2397	0			583
05	34782	X	29199	-0-	-5583	-0-	25963	3	71	4	Y	2877	2904	0			556
							3165	9									
06	30870	X	28486	-0-	-2384	-0-	25378	3	105	4	Y	2730	2897	0			389
							3003	9									
07	26350	X	25031	-0-	-1319	-0-	21985	3	554	4	Y	2265	2245	0			409
							2492	9									
08	DLQ G-10		19343	-0-	19343	19343	17159	3	39	4	Y	1950	2021	0			338
							2145	9									

RENEGADE WELL #: U 03H RRCID -> 284547 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10910 - 18982

03	27590	X	26007	-0-	-1583	-0-	21838	3	539	4	N	3300	3217	0			138
							3630	9									
04	26700	X	26196	-0-	-504	-0-	22568	3	3628	9	N	3298	3303	0			133
05	27590	X	25502	-0-	-2088	-0-	22048	3	47	4	N	3097	3044	0			186
							3407	9									
06	25200	X	23895	-0-	-1305	-0-	20538	3	70	4	N	2988	3054	0			120
							3287	9									
07	27063	X	19728	-0-	-7335	-0-	16885	3	45	4	N	2544	2541	0			123
							2798	9									
08	27063	X	15650	-0-	-11413	-0-	12914	3	303	4	N	2212	2248	0			87
							2433	9									

THUNDER CANYON WELL #: C107SL RRCID -> 284570 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11098 - 19040

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLYING DOG WELL #: 1401BH RRCID -> 284571 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10231 - 17833

03	23498	X	-0-	-0-	-23498	-0-					N	111	14	0			560
04	18660	X	57	-0-	-18603	-0-	57	3			N	-0-					560
05	13423	X	5964	-0-	-7459	-0-	3967	3	889	4	N	1007	1157	0			410
							1108	9									
06	22174	X	22174	-0-	-0-	-0-	18526	3	3648	9	N	3316	3349	0			377
07	18006	X	18006	-0-	-0-	-0-	14962	3	24	4	N	2745	2457	0			665
							3020	9									
*08	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	10031	3	73	4	N	1384	1631	0			418
							1522	9									

UINTA WELL #: L 04HR RRCID -> 284627 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 10695 PERF.11105 - 18614

03	29202	X	25846	-0-	-3356	-0-	22122	3	25	4	Y	3363	3289	0			189
							3699	9									
04	28654	X	28654	-0-	-0-	-0-	25101	3	3553	9	Y	3230	3291	0			128
05	29388	X	29388	-0-	-0-	-0-	25678	3	12	4	Y	3362	3292	0			198
							3698	9									
06	30124	X	30124	-0-	-0-	-0-	26653	3	30	4	Y	3128	3237	0			89
							3441	9									
07	29605	X	28759	-0-	-846	-0-	25184	3	45	4	Y	3209	3142	0			156
							3530	9									
08	DLQ G-10		28780	-0-	28780	28780	25179	3	1	4	Y	3273	3316	0			113
							3600	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SANDLOT STATE WELL #: L 04H RRCID -> 284667 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 10497 PERF.11175 - 16035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23033	X	21598	-0-	-1435	-0-	20531	3	1067	9	Y	970	962	0			19
04	21810	X	19281	-0-	-2529	-0-	18345	3	936	9	Y	851	850	0			20
05	20098	X	20098	-0-	-0-	-0-	19181	3	1	4	Y	833	842	0			11
							916	9									
06	20910	X	19693	-0-	-1217	-0-	18873	3	43	4	Y	706	699	0			18
							777	9									
07	21607	X	18423	-0-	-3184	-0-	17609	3	38	4	Y	705	708	0			15
							776	9									
08	DLQ G-10		18958	-0-	18958	18958	18130	3	19	4	Y	735	734	0			16
							809	9									

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: RRCID -> 284682 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: RRCID -> 284684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	1488	X	100	-0-	-1388	-0-	100	3			N	-0-					135
04	240	X	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					135
05	248	X	142	-0-	-106	-0-	142	3			N	-0-					135
06	240	X	126	-0-	-114	-0-	126	3			N	-0-					135
07	248	X	151	-0-	-97	-0-	151	3			N	-0-					135
08	248	X	143	-0-	-105	-0-	143	3			N	-0-					135

HARRISON STATE C20 WELL #: 1401 RRCID -> 284716 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 16615 PERF.10446 - 12178

03	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2351	3	24	4	Y	376	377	0			9
							414	9									
04	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3061	3	431	9	Y	392	401	0			-0-
05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	2813	3	485	9	Y	441	431	0			10
06	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2452	3	311	9	Y	283	276	0			17
07	3596	X	2462	-0-	-1134	-0-	2371	3	5	4	Y	78	76	0			19
							86	9									
08	DLQ G-10		1757	-0-	1757	1757	1691	3	2	4	Y	58	59	0			18
							64	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
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
03	23684 X	19291	-0-	-4393	-0-	4057	1	11722	3	Y	3193	3305	0			293
						3512	9									
04	25118 X	25118	-0-	-0-	-0-	4134	1	17339	3	Y	3314	3211	0			396
						3645	9									
05	24149 X	18775	-0-	-5374	-0-	4229	1	10986	3	Y	3236	3112	0			520
						3560	9									
06	25195 X	25195	-0-	-0-	-0-	5169	1	16356	3	Y	3209	3072	0			657
						140	4	3530	9							
07	25947 X	23560	-0-	-2387	-0-	4331	1	15828	3	Y	3092	3209	0			540
						3401	9									
08	DLQ G-10	8847	-0-	8847	8847	6177	3	2670	9	Y	2427	2598	0			369

SANDLOT STATE WELL #: U 03H RRCID -> 284864 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10291 PERF.10749 - 17041

03	57509 X	57509	-0-	-0-	-0-	53301	3	4208	9	Y	3825	3795	0			30
04	51013 X	51013	-0-	-0-	-0-	47329	3	2	4	Y	3347	3340	0			37
						3682	9									
05	53214 X	53214	-0-	-0-	-0-	49613	3	2	4	Y	3272	3307	0			2
						3599	9									
06	52173 X	52173	-0-	-0-	-0-	48997	3	112	4	Y	2785	2758	0			29
						3064	9									
07	48354 X	48354	-0-	-0-	-0-	45681	3	100	4	Y	2339	2351	0			17
						2573	9									
08	DLQ G-10	46925	-0-	46925	46925	44769	3	47	4	Y	1917	1913	0			21
						2109	9									

SANDLOT STATE WELL #: L 02H RRCID -> 284869 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10975 - 17254

03	29605 X	25303	-0-	-4302	-0-	24207	3	1096	9	Y	996	988	0			33
04	28650 X	22784	-0-	-5866	-0-	21812	3	1	4	Y	883	881	0			35
						971	9									
05	29605 X	23558	-0-	-6047	-0-	22615	3	1	4	Y	856	865	0			26
						942	9									
06	27030 X	24031	-0-	-2999	-0-	23149	3	53	4	Y	754	747	0			33
						829	9									
07	25296 X	18437	-0-	-6859	-0-	17651	3	39	4	Y	679	682	0			30
						747	9									
08	DLQ G-10	15760	-0-	15760	15760	14891	3	16	4	Y	775	774	0			31
						853	9									

SMR WELL #: U 08H RRCID -> 284894 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11022 - 20516

03	43261 X	43261	-0-	-0-	-0-	37692	3	5569	9	N	5063	5093	0			80
04	41293 X	41293	-0-	-0-	-0-	35200	3	6093	9	N	5539	5530	0			89
05	41752 X	41752	-0-	-0-	-0-	35803	3	5949	9	N	5408	5418	0			79
06	39022 X	39022	-0-	-0-	-0-	33898	3	5124	9	N	4658	4635	0			102
07	44709 X	44709	-0-	-0-	-0-	39812	3	4897	9	N	4452	4442	0			112
*08	41831 X	41831	-0-	-0-	-0-	37412	3	4419	9	N	4017	4043	0			86

SANDLOT STATE WELL #: B103SL RRCID -> 284895 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10928 - 17385

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
SMR WELL #: B108SL RRCID -> 284934 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 11052 PERF.11391 - 19804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: U 06H RRCID -> 285176 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10991 - 21162

03	64808	X	64808	-0-	-0-	-0-	54486	3	388	4	N	9031	9085	0			186
							9934	9									
04	61689	X	61689	-0-	-0-	-0-	52870	3	2	4	N	8015	8001	0			200
							8817	9									
05	61849	X	61849	-0-	-0-	-0-	52360	3	826	4	N	7875	7889	0			186
							8663	9									
06	60335	X	60335	-0-	-0-	-0-	49770	3	1472	4	N	8266	8225	0			227
							9093	9									
07	58688	X	58688	-0-	-0-	-0-	49802	3	40	4	N	8042	8024	0			245
							8846	9									
*08	55719	X	55719	-0-	-0-	-0-	47965	3	21	4	N	7030	7076	0			199
							7733	9									

SANDLOT STATE WELL #: U 07H RRCID -> 285350 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10695 - 17096

03	66902	X	66902	-0-	-0-	-0-	62867	3	4035	9	Y	3668	3639	0			43
04	60225	X	60225	-0-	-0-	-0-	56647	3	2	4	Y	3251	3245	0			49
							3576	9									
05	60821	X	60821	-0-	-0-	-0-	56845	3	2	4	Y	3613	3651	0			11
							3974	9									
06	45918	X	45918	-0-	-0-	-0-	40008	3	91	4	Y	5290	5240	0			61
							5819	9									
07	41610	X	41610	-0-	-0-	-0-	35934	3	79	4	Y	5088	5112	0			37
							5597	9									
08	DLQ	G-10	42874	-0-	42874	42874	36997	3	39	4	Y	5307	5297	0			47
							5838	9									

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: L 07H RRCID -> 285355 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 11919 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
HARPOON WELL #: 1401BH RRCID -> 285367 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10208 PERF.10732 - 18201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6386 X	3694	-0-	-2692	-0-	3478	3	216	9	Y	196	209	0			34
04	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	7366	3	251	9	Y	228	212	0			50
05	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	6663	3	46	4	Y	429	396	0			83
						472	9									
06	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	6099	3	86	4	Y	286	328	0			41
						315	9									
07	7874 X	5613	-0-	-2261	-0-	5010	3	341	4	Y	238	236	0			43
						262	9									
08	DLQ G-10	5553	-0-	5553	5553	5239	3	32	4	Y	256	255	0			44
						282	9									

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: U 04H RRCID -> 285370 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 10769 PERF.11173 - 21225

03	63709 X	63709	-0-	-0-	-0-	52209	3	372	4	N	10116	10175	0			198
						11128	9									
04	65217 X	65217	-0-	-0-	-0-	54989	3	1	4	N	9297	9281	0			214
						10227	9									
05	56854 X	56854	-0-	-0-	-0-	46806	3	738	4	N	8464	8480	0			198
						9310	9									
06	56787 X	56787	-0-	-0-	-0-	46340	3	1370	4	N	8252	8211	0			239
						9077	9									
07	67848 X	67848	-0-	-0-	-0-	57663	3	45	4	N	9218	9197	0			260
						10140	9									
*08	64745 X	64745	-0-	-0-	-0-	55103	3	24	4	N	8744	8802	0			202
						9618	9									

SOUTH MITRE 2 UNIT WELL #: B104SL RRCID -> 285376 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11415 - 21140

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	52705 X	52705	-0-	-0-	-0-	48727	3	3978	9	Y	3616	3587	0			57
04	47431 X	47431	-0-	-0-	-0-	43906	3	1	4	Y	3204	3198	0			63
						3524	9									
05	48944 X	48944	-0-	-0-	-0-	45522	3	2	4	Y	3109	3142	0			30
						3420	9									
06	49715 X	49715	-0-	-0-	-0-	46597	3	106	4	Y	2738	2712	0			56
						3012	9									
07	42935 X	42935	-0-	-0-	-0-	40274	3	87	4	Y	2340	2351	0			45
						2574	9									
08	DLQ G-10	36683	-0-	36683	36683	34738	3	36	4	Y	1735	1732	0			48
						1909	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SANDLOT STATE WELL #: B101SL RRCID -> 285471 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11220 - 17430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: B101 H RRCID -> 285600 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11379 - 21490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26525	X	26525	-0-	-0-	-0-	21581	3	593	4	Y	3955	3815	0			173
							4351	9									
04	26563	X	26563	-0-	-0-	-0-	22595	3	43	4	Y	3568	3590	0			151
							3925	9									
05	25383	X	25383	-0-	-0-	-0-	21224	3	322	4	Y	3488	3436	0			203
							3837	9									
06	26155	X	26155	-0-	-0-	-0-	22304	3	175	4	Y	3342	3331	0			214
							3676	9									
07	26645	X	26645	-0-	-0-	-0-	23316	3	50	4	Y	2981	3077	0			118
							3279	9									
08	DLQ G-10		26224	-0-	26224	26224	23103	3	3121	9	Y	2837	2837	0			118

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: B307 H RRCID -> 285601 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11343 - 20910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71185	X	71185	-0-	-0-	-0-	63840	3	7345	9	Y	6677	6647	0			220
04	70040	X	70040	-0-	-0-	-0-	62429	3	7611	9	Y	6919	6895	0			244
05	69180	X	69180	-0-	-0-	-0-	62096	3	7084	9	Y	6440	6484	0			200
06	59961	X	59961	-0-	-0-	-0-	52705	3	768	4	Y	5898	5938	0			160
							6488	9									
07	64060	X	64060	-0-	-0-	-0-	55318	3	2264	4	Y	5889	5866	0			183
							6478	9									
08	DLQ G-10		61997	-0-	61997	61997	55154	3	297	4	Y	5951	5967	0			167
							6546	9									

SANDLOT STATE WELL #: U 05H RRCID -> 285784 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10790 - 17054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42663	X	42663	-0-	-0-	-0-	40644	3	2019	9	Y	1835	1820	0			30
04	38223	X	38223	-0-	-0-	-0-	36441	3	1782	9	Y	1620	1617	0			33
05	39708	X	39708	-0-	-0-	-0-	37971	3	2	4	Y	1577	1594	0			16
							1735	9									
06	40484	X	40484	-0-	-0-	-0-	38868	3	88	4	Y	1389	1376	0			29
							1528	9									
07	36402	X	36402	-0-	-0-	-0-	34859	3	76	4	Y	1334	1340	0			23
							1467	9									
08	DLQ G-10		37459	-0-	37459	37459	35891	3	38	4	Y	1391	1389	0			25
							1530	9									

SANDLOT STATE WELL #: B107SL RRCID -> 285785 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10773 PERF.11166 - 17498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: C207SL RRCID -> 285843 COMPL. DATE 11/25/2017 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11709 - 21112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDLOT STATE WELL #: B105SL RRCID -> 285869 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11150 - 17431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDLOT STATE WELL #: L 06H RRCID -> 285898 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.11055 - 17259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33108	X	25529	-0-	-7579	-0-	24520	3	1009	9	Y	917	910	0			29
04	28950	X	22989	-0-	-5961	-0-	22094	3	1	4	Y	813	811	0			31
							894	9									
05	29915	X	23775	-0-	-6140	-0-	22907	3	1	4	Y	788	797	0			22
							867	9									
06	27450	X	24267	-0-	-3183	-0-	23449	3	53	4	Y	695	688	0			29
							765	9									
07	25544	X	21810	-0-	-3734	-0-	21030	3	46	4	Y	667	670	0			26
							734	9									
08	DLQ G-10		22440	-0-	22440	22440	21652	3	23	4	Y	695	694	0			27
							765	9									

SANDLOT STATE WELL #: L 10H RRCID -> 286196 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10945 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39370	X	33595	-0-	-5775	-0-	32269	3	1326	9	Y	1205	1196	0			31
04	38100	X	30252	-0-	-7848	-0-	29076	3	1	4	Y	1068	1066	0			33
							1175	9									
05	39370	X	31289	-0-	-8081	-0-	30146	3	2	4	Y	1037	1047	0			23
							1141	9									
06	36120	X	31051	-0-	-5069	-0-	30112	3	69	4	Y	791	784	0			30
							870	9									
07	33604	X	26178	-0-	-7426	-0-	25372	3	55	4	Y	683	686	0			27
							751	9									
08	DLQ G-10		26510	-0-	26510	26510	25674	3	27	4	Y	735	734	0			28
							809	9									

SANDLOT STATE WELL #: L 08H RRCID -> 286500 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10963 - 16928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29017	X	29017	-0-	-0-	-0-	27403	3	1614	9	Y	1467	1456	0			25
04	27870	X	26123	-0-	-1747	-0-	24691	3	1	4	Y	1301	1298	0			28
							1431	9									
05	28799	X	26988	-0-	-1811	-0-	25600	3	1	4	Y	1261	1275	0			14
							1387	9									
06	27870	X	27448	-0-	-422	-0-	26167	3	60	4	Y	1110	1099	0			25
							1221	9									
07	28799	X	24727	-0-	-4072	-0-	23502	3	51	4	Y	1067	1072	0			20
							1174	9									
08	DLQ G-10		25447	-0-	25447	25447	24198	3	25	4	Y	1113	1111	0			22
							1224	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
03	87947 X	75265	-0-	-12682	-0-	72898	3	148	4	Y	2017	2010	0			113
						2219	9									
04	85110 X	72046	-0-	-13064	-0-	70110	3	1936	9	Y	1760	1803	0			70
05	83917 X	72945	-0-	-10972	-0-	70770	3	70	4	Y	1914	1871	0			113
						2105	9									
06	81210 X	70724	-0-	-10486	-0-	68596	3	178	4	Y	1773	1836	0			50
						1950	9									
07	83917 X	65722	-0-	-18195	-0-	63370	3	270	4	Y	1893	1851	0			92
						2082	9									
08	DLQ G-10	68877	-0-	68877	68877	66758	3	6	4	Y	1921	1947	0			66
						2113	9									

IRON CITY STATE WELL #: C105SL RRCID -> 286502 COMPL. DATE 12/21/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10907 - 18668

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	75361 X	51470	-0-	-23891	-0-	47418	3	4052	9	Y	3684	3635	0			310
04	72930 X	67045	-0-	-5885	-0-	63158	3	3887	9	Y	3534	3714	0			130
05	56668 X	51738	-0-	-4930	-0-	47726	3	1	4	Y	3646	3551	0			225
						4011	9									
06	50040 X	49352	-0-	-688	-0-	45201	3	273	4	Y	3525	3474	0			276
						3878	9									
07	69285 X	49619	-0-	-19666	-0-	45529	3	2	4	Y	3716	3612	0			380
						4088	9									
08	DLQ G-10	49979	-0-	49979	49979	46015	3	3964	9	Y	3604	3809	0			175

SANDLOT STATE WELL #: L 12H RRCID -> 286504 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10866 - 16981

03	37448 X	33152	-0-	-4296	-0-	31538	3	1614	9	Y	1467	1456	0			34
04	36240 X	29849	-0-	-6391	-0-	28417	3	1	4	Y	1301	1298	0			37
						1431	9									
05	37448 X	30853	-0-	-6595	-0-	29464	3	1	4	Y	1262	1275	0			24
						1388	9									
06	35670 X	31405	-0-	-4265	-0-	30116	3	69	4	Y	1109	1099	0			34
						1220	9									
07	33139 X	28282	-0-	-4857	-0-	27049	3	59	4	Y	1067	1072	0			29
						1174	9									
08	DLQ G-10	26313	-0-	26313	26313	25179	3	26	4	Y	1007	1005	0			31
						1108	9									

SANDLOT STATE WELL #: U 11H RRCID -> 286505 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 10362 PERF.10728 - 16866

03	63377 X	63377	-0-	-0-	-0-	60696	3	2681	9	Y	2437	2418	0			50
04	57066 X	57066	-0-	-0-	-0-	54689	3	2	4	Y	2159	2155	0			54
						2375	9									
05	58215 X	58215	-0-	-0-	-0-	55892	3	2	4	Y	2110	2132	0			32
						2321	9									
06	55939 X	55939	-0-	-0-	-0-	53790	3	123	4	Y	1842	1825	0			49
						2026	9									
07	50367 X	50367	-0-	-0-	-0-	48312	3	105	4	Y	1773	1781	0			41
						1950	9									
08	DLQ G-10	51449	-0-	51449	51449	49361	3	51	4	Y	1852	1849	0			44
						2037	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
03	108066 X	81756	-0-	-26310	-0-	77305	3	4451	9	Y	4046	3953	0			224
04	100350 X	93403	-0-	-6947	-0-	88780	3	4623	9	Y	4203	4189	0			238
05	103695 X	87202	-0-	-16493	-0-	82837	3	4365	9	Y	3968	3919	0			287
06	80962 X	80962	-0-	-0-	-0-	76621	3	188	4	Y	3775	3874	0			188
						4153	9									
07	96503 X	83805	-0-	-12698	-0-	79392	3	4413	9	Y	4012	3939	0			261
08	DLQ G-10	75451	-0-	75451	75451	71316	3	90	4	Y	3677	3833	0			105
						4045	9									

SANDLOT STATE WELL #: B111SL RRCID -> 286509 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11302 - 17189

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	57030 X	57030	-0-	-0-	-0-	53657	3	3373	9	Y	3066	3042	0			65
04	51339 X	51339	-0-	-0-	-0-	48348	3	2	4	Y	2717	2712	0			70
						2989	9									
05	53030 X	53030	-0-	-0-	-0-	50127	3	2	4	Y	2637	2664	0			43
						2901	9									
06	53905 X	53905	-0-	-0-	-0-	51238	3	117	4	Y	2318	2296	0			65
						2550	9									
07	48571 X	48571	-0-	-0-	-0-	46019	3	100	4	Y	2229	2240	0			54
						2452	9									
08	DLQ G-10	48252	-0-	48252	48252	45767	3	48	4	Y	2215	2211	0			58
						2437	9									

EAST CAPOTE WELL #: B101H RRCID -> 286562 COMPL. DATE 04/22/2019 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11241 - 15971

03	25420 X	17943	-0-	-7477	-0-	15581	3	2362	9	Y	2147	2170	0			73
04	21840 X	15779	-0-	-6061	-0-	13722	3	2057	9	Y	1870	1897	0			46
05	19840 X	1798	-0-	-18042	-0-	1542	3	256	9	Y	233	192	0			87
06	18630 X	56	-0-	-18574	-0-	32	3	24	9	Y	22	11	0			98
07	19761 X	19761	-0-	-0-	-0-	16951	3	18	4	Y	2538	2450	0			186
						2792	9									
08	DLQ G-10	10310	-0-	10310	10310	9291	3	1019	9	Y	926	1048	0			64

SANDLOT STATE WELL #: B109SL RRCID -> 286584 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11250 - 17235

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
WEST CAPOTE WELL #: B107H RRCID -> 286652 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11194 - 15980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46438 X	34474	-0-	-11964	-0-	28591	3	5883	9	Y	5348	5395	0			181
04	41070 X	33555	-0-	-7515	-0-	27880	3	5675	9	Y	5159	5212	0			128
05	34193 X	3983	-0-	-30210	-0-	3256	3	727	9	Y	661	541	0			248
06	33360 X	72	-0-	-33288	-0-	49	3	23	9	Y	21	31	0			238
07	34689 X	21667	-0-	-13022	-0-	17461	3	17	4	Y	3808	3767	0			279
						4189	9									
08	DLQ G-10	17097	-0-	17097	17097	14435	3	2662	9	Y	2420	2532	0			167

SOUTH GOAT 2 UNIT WELL #: 16H RRCID -> 287200 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 10566 PERF.10743 - 20420

03	40593 X	40593	-0-	-0-	-0-	31260	3	14	4	N	8472	8676	0			312
						9319	9									
04	44669 X	44669	-0-	-0-	-0-	34040	3	5	4	N	9658	9760	0			210
						10624	9									
05	54984 X	54984	-0-	-0-	-0-	44822	3	122	4	N	9127	9139	0			198
						10040	9									
06	58762 X	58762	-0-	-0-	-0-	48827	3	354	4	N	8710	8593	0			315
						9581	9									
07	23750 X	23750	-0-	-0-	-0-	18556	3	2	4	N	4720	4853	0			182
						5192	9									
*08	43675 X	43675	-0-	-0-	-0-	33608	3	7	4	N	9145	9090	0			237
						10060	9									

SANDLOT STATE WELL #: L 15H RRCID -> 288008 COMPL. DATE 04/09/2019 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10802 - 17147

03	129462 X	129462	-0-	-0-	-0-	124502	3	2	4	Y	4507	4471	0			85
						4958	9									
04	116578 X	116578	-0-	-0-	-0-	112183	3	3	4	Y	3993	3986	0			92
						4392	9									
05	116040 X	116040	-0-	-0-	-0-	111907	3	6	4	Y	3752	3791	0			53
						4127	9									
06	63693 X	63693	-0-	-0-	-0-	60831	3	138	4	Y	2476	2453	0			76
						2724	9									
07	114093 X	114093	-0-	-0-	-0-	110871	3	242	4	Y	2709	2722	0			63
						2980	9									
08	DLQ G-10	91942	-0-	91942	91942	89700	3	94	4	Y	1953	1949	0			67
						2148	9									

SANDLOT STATE WELL #: B113SL RRCID -> 288009 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11047 - 16613

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	87724 X	87724	-0-	-0-	-0-	82103	3	1	4	Y	5109	5069	0			60
						5620	9									
04	78962 X	78962	-0-	-0-	-0-	73980	3	2	4	Y	4527	4519	0			68
						4980	9									
05	80249 X	80249	-0-	-0-	-0-	75831	3	4	4	Y	4013	4055	0			26
						4414	9									
06	79534 X	79534	-0-	-0-	-0-	76787	3	175	4	Y	2338	2316	0			48
						2572	9									
07	91930 X	91930	-0-	-0-	-0-	88005	3	192	4	Y	3394	3410	0			32
						3733	9									
08	DLQ G-10	99628	-0-	99628	99628	95266	3	99	4	Y	3875	3868	0			39
						4263	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
03	DLQ G-10	51154	-0-	51154	87203	41962	3	9192	9	Y	8356	8602	0			158
04	DLQ G-10	42976	-0-	42976	130179	34518	3	648	4	Y	7100	7126	0			132
						7810	9									
05	DLQ G-10	28988	-0-	28988	159167	22858	3	30	4	Y	5545	5488	0			189
						6100	9									
06	194807 X	35640	-0-	-159167	-0-	28524	3	7116	9	Y	6469	6491	0			167
07	36462 X	36462	-0-	-0-	-0-	29085	3	465	4	Y	6284	6313	0			138
						6912	9									
08	48639 X	32843	-0-	-15796	-0-	26525	3	6318	9	Y	5744	5745	0			137

SOUTH ELEPHANT WOLFCAMP UNIT WELL #: 15H RRCID -> 288552 COMPL. DATE 12/08/2019 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11297 - 20645

03	DLQ G-10	18752	-0-	18752	34825	15619	3	3133	9	Y	2848	2958	0			54
04	DLQ G-10	17097	-0-	17097	51922	13951	3	262	4	Y	2622	2627	0			49
						2884	9									
05	DLQ G-10	17265	-0-	17265	69187	14325	3	19	4	Y	2655	2613	0			91
						2921	9									
06	85972 X	16785	-0-	-69187	-0-	14092	3	2693	9	Y	2448	2476	0			63
07	16902 X	16902	-0-	-0-	-0-	14036	3	225	4	Y	2401	2411	0			53
						2641	9									
08	18755 X	15877	-0-	-2878	-0-	13346	3	2531	9	Y	2301	2299	0			55

SANDLOT STATE WELL #: C115SL RRCID -> 288633 COMPL. DATE 04/10/2019 TOTAL DEPTH 11216 PERF.11615 - 17620

03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	DLQ G-10	37642	-0-	37642	72651	32398	3	5244	9	Y	4767	4944	0			90
04	DLQ G-10	34095	-0-	34095	106746	28654	3	538	4	Y	4457	4464	0			83
						4903	9									
05	DLQ G-10	32358	-0-	32358	139104	27713	3	37	4	Y	4189	4129	0			143
						4608	9									
06	171491 X	32387	-0-	-139104	-0-	27811	3	4576	9	Y	4160	4196	0			107
07	32444 X	32444	-0-	-0-	-0-	27430	3	439	4	Y	4159	4175	0			91
						4575	9									
08	36735 X	30115	-0-	-6620	-0-	25681	3	4434	9	Y	4031	4026	0			96

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 288680 COMPL. DATE 12/08/2019 TOTAL DEPTH 11218 PERF.11352 - 20194

03	DLQ G-10	29008	-0-	29008	53534	23660	3	5348	9	Y	4862	5012	0			86
04	DLQ G-10	27787	-0-	27787	81321	22723	3	5064	9	Y	4604	4576	0			114
05	DLQ G-10	29143	-0-	29143	110464	24080	3	5063	9	Y	4603	4564	0			153
06	136263 X	25799	-0-	-110464	-0-	21129	3	4670	9	Y	4245	4291	0			107
07	25482 X	25482	-0-	-0-	-0-	20712	3	4770	9	Y	4336	4349	0			94
08	29140 X	27311	-0-	-1829	-0-	22514	3	4797	9	Y	4361	4311	0			144

NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289056 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 11145 PERF.11329 - 21085

03	DLQ G-10	32584	-0-	32584	60546	26798	3	5786	9	Y	5260	5450	0			93
04	DLQ G-10	30389	-0-	30389	90935	25113	3	5276	9	Y	4796	4770	0			119
05	DLQ G-10	30374	-0-	30374	121309	25213	3	5161	9	Y	4692	4655	0			156
06	149544 X	28235	-0-	-121309	-0-	23443	3	4792	9	Y	4356	4402	0			110
07	29755 X	29755	-0-	-0-	-0-	25199	3	4556	9	Y	4142	4162	0			90
*08	28364 X	28364	-0-	-0-	-0-	24016	3	4348	9	Y	3953	3912	0			131

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
NORTH ELEPHANT 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289057 COMPL. DATE 12/06/2019 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11296 - 21225

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	45740	-0-	45740	86918	39048	3	6692	9	Y	6084	6296	0			108
04	DLQ G-10	42672	-0-	42672	129590	36413	3	6259	9	Y	5690	5657	0			141
05	DLQ G-10	42615	-0-	42615	172205	36553	3	6062	9	Y	5511	5469	0			183
06	211978 X	39773	-0-	-172205	-0-	34008	3	5765	9	Y	5241	5291	0			133
07	40695 X	40695	-0-	-0-	-0-	35363	3	5332	9	Y	4847	4875	0			105
08	42594 X	39913	-0-	-2681	-0-	34710	3	5203	9	Y	4730	4679	0			156

SOUTH GOAT 2 UNIT WELL #: 15H RRCID -> 289239 COMPL. DATE 04/09/2020 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10984 - 19608

03	82863 X	50735	-0-	-32128	-0-	42145	3	19	4	N	7792	7848	0			287
						8571	9									
04	71130 X	42294	-0-	-28836	-0-	35614	3	5	4	N	6068	6223	0			132
						6675	9									
05	54870 X	43368	-0-	-11502	-0-	36355	3	99	4	N	6285	6281	0			136
						6914	9									
06	53100 X	40791	-0-	-12309	-0-	33911	3	246	4	N	6031	5949	0			218
						6634	9									
07	50747 X	40637	-0-	-10110	-0-	34517	3	4	4	N	5560	5564	0			214
						6116	9									
08	50747 X	38391	-0-	-12356	-0-	32466	3	7	4	N	5380	5455	0			139
						5918	9									

ARMSTRONG 16 WELL #: 1 RRCID -> 289347 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 11173 PERF. 9514 - 10996

03	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3763	3	190	9	N	173	101	1			212
04	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3434	3	22	4	N	184	184	1			212
						202	9									
05	3534 X	2708	-0-	-826	-0-	2622	3	86	9	N	78					290
06	3420 X	3015	-0-	-405	-0-	2772	3	63	4	N	164	183	1			271
						180	9									
07	3534 X	2688	-0-	-846	-0-	2599	3	53	4	N	33					304
						36	9									
08	3534 X	1678	-0-	-1856	-0-	1562	3	62	4	N	49	183	1			170
						54	9									

SOUTH GOAT 2 UNIT WELL #: 17H RRCID -> 289375 COMPL. DATE 04/09/2020 TOTAL DEPTH 11266 PERF.11876 - 20987

03	97844 X	97844	-0-	-0-	-0-	85365	3	39	4	N	11309	11400	0			416
						12440	9									
04	93328 X	93328	-0-	-0-	-0-	81737	3	12	4	N	10526	10713	0			229
						11579	9									
05	84950 X	84950	-0-	-0-	-0-	74233	3	202	4	N	9559	9581	0			207
						10515	9									
06	77146 X	77146	-0-	-0-	-0-	66772	3	484	4	N	8991	8873	0			325
						9890	9									
07	83387 X	83387	-0-	-0-	-0-	73355	3	9	4	N	9112	9086	0			351
						10023	9									
*08	86025 X	86025	-0-	-0-	-0-	75725	3	17	4	N	9348	9457	0			242
						10283	9									

PYTHIAN WELL #: 2 RRCID -> 289384 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9744 - 11100

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

NEWBURY WELL #: 1 RRCID -> 289404 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10208 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

NEWBURY WELL #: 2 RRCID -> 289407 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 11394 PERF.10220 - 11176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PYTHIAN WELL #: 1 RRCID -> 289408 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9834 - 11193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 13H RRCID -> 289437 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10703 - 20609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	89625	X	89625	-0-	-0-	-0-	74304	3	27	4	N	13904	13895	0			371
							15294	9									
04	88043	X	88043	-0-	-0-	-0-	71911	3	16132	9	N	14665	14733	0			303
05	82929	X	82929	-0-	-0-	-0-	67593	3	53	4	N	13894	13854	0			343
							15283	9									
06	78630	X	78630	-0-	-0-	-0-	63433	3	440	4	N	13415	13322	0			436
							14757	9									
07	80045	X	80045	-0-	-0-	-0-	65701	3	5	4	N	13035	13157	0			314
							14339	9									
*08	77168	X	77168	-0-	-0-	-0-	63428	3	12	4	N	12480	12454	0			340
							13728	9									

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 289544 COMPL. DATE 04/14/2020 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10772 - 20652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	86105	X	86105	-0-	-0-	-0-	71336	3	27	4	N	13402	13418	0			358
							14742	9									
04	84864	X	84864	-0-	-0-	-0-	70370	3	14494	9	N	13176	13262	0			272
05	76953	X	76953	-0-	-0-	-0-	63352	3	50	4	N	12319	12287	0			304
							13551	9									
06	70233	X	70233	-0-	-0-	-0-	56932	3	396	4	N	11732	11655	0			381
							12905	9									
07	73497	X	73497	-0-	-0-	-0-	60724	3	5	4	N	11607	11708	0			280
							12768	9									
*08	71001	X	71001	-0-	-0-	-0-	58689	3	11	4	N	11183	11159	0			304
							12301	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

ARMSTRONG 14 WELL #: 3 RRCID -> 289550 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 11214 PERF. 9764 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					179
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	627	3	52	9	N	47					226
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	991	3	50	9	N	45					271
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	182	1			106
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					106
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					106

MEEKER UNIT 05 WELL #: 13 RRCID -> 289551 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 11884 PERF.10523 - 11571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	81	-0-	-322	-0-	2	3	79	9	N	72					143
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	59	109	1			93
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					93
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					93
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352

NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT WELL #: L 07H RRCID -> 289763 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11305 - 21434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11346	X	7363	-0-	-3983	-0-	5078	3	11	4	N	2067	2013	0			188
							2274	9									
04	10980	X	7562	-0-	-3418	-0-	5377	3	2185	9	N	1986	2063	0			111
05	10199	X	6859	-0-	-3340	-0-	4730	3	2	4	N	1934	1918	0			127
							2127	9									
06	8700	X	7043	-0-	-1657	-0-	4777	3	25	4	N	2037	2007	0			157
							2241	9									
07	7812	X	7491	-0-	-321	-0-	5065	3	2426	9	N	2205	2121	0			241
08	7812	X	6988	-0-	-824	-0-	4954	3	2034	9	N	1849	1907	0			183

UINTA WELL #: 0204H RRCID -> 289766 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10848 - 18286

03	14547	X	14547	-0-	-0-	-0-	12376	3	17	4	Y	1958	1932	0			110
							2154	9									
04	13890	X	9020	-0-	-4870	-0-	7413	3	1607	9	Y	1461	1513	0			58
05	15071	X	15071	-0-	-0-	-0-	12345	3	8	4	Y	2471	2384	0			145
							2718	9									
06	15634	X	15634	-0-	-0-	-0-	13092	3	21	4	Y	2292	2372	0			65
							2521	9									
07	15839	X	15839	-0-	-0-	-0-	13296	3	31	4	Y	2284	2238	0			111
							2512	9									
08	DLQ G-10		15764	-0-	15764	15764	13431	3	1	4	Y	2120	2158	0			73
							2332	9									

NORTH MITRE WOLFCAMP UNIT WELL #: 2101H RRCID -> 289768 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 10843 PERF.11085 - 20580

03	18817	X	17901	-0-	-916	-0-	13718	3	12	4	N	3792	3668	0			344
							4171	9									
04	18210	X	18108	-0-	-102	-0-	14313	3	1	4	N	3449	3600	0			193
							3794	9									
05	18076	X	18076	-0-	-0-	-0-	14269	3	3	4	N	3458	3424	0			227
							3804	9									
06	17310	X	15570	-0-	-1740	-0-	12006	3	27	4	N	3215	3194	0			248
							3537	9									
07	18724	X	15104	-0-	-3620	-0-	12007	3	3097	9	N	2815	2755	0			308
08	18724	X	15730	-0-	-2994	-0-	12463	3	3267	9	N	2970	2984	0			294

JAMES 02 WELL #: 1401H RRCID -> 289769 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11075 - 12707

03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	2444	3	164	4	N	604	553	1			140
							664	9									
04	2970	X	2629	-0-	-341	-0-	2067	3	99	4	N	421	340	1			221
							463	9									
05	2604	X	2234	-0-	-370	-0-	1619	3	149	4	N	424	528	1			117
							466	9									
06	3180	X	2326	-0-	-854	-0-	1436	3	455	4	N	395	330	1			182
							435	9									
07	3286	X	2825	-0-	-461	-0-	1879	3	493	4	N	412	375	1			219
							453	9									
08	3286	X	2594	-0-	-692	-0-	2084	3	70	4	N	400	545	1			74
							440	9									

BOUCHER 2 WELL #: 1 RRCID -> 289771 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 11629 PERF.10373 - 11138

03	2170	X	213	-0-	-1957	-0-	124	3	89	9	N	81					111
04	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	47	85	1			73
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					73
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					73
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					73
08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					73

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
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
03	6634	X	4961	-0-	-1673	-0-	3683	3	37	4	N	1128	1132	0			26
							1241	9									
04	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	4505	3	1196	9	N	1087	1113	0			-0-
05	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	3934	3	1004	9	N	913	892	0			21
06	4800	X	3243	-0-	-1557	-0-	2398	3	845	9	N	768	750	0			39
07	5890	X	5575	-0-	-315	-0-	4301	3	8	4	N	1151	1125	0			65
							1266	9									
08	5890	X	4342	-0-	-1548	-0-	3320	3	4	4	N	925	938	0			52
							1018	9									

MEEKER 18 WELL #: 6 RRCID -> 289786 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9607 - 10325

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	155454	-0-	155454	155454	118890	3	350	4		N	32922	32765	0	7	8	150
						36214	9										
08	14B2 EXT	189101	-0-	189101	344555	144998	3	236	4		N	39879	39900	0	7	8	122
						43867	9										

NORTH GOAT 2 UNIT WELL #: 14H RRCID -> 290192 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10941 - 20770

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	93322	-0-	93322	93322	69798	3	205	4	N	21199	21099	0	3	8	97
						23319	9									
08	14B2 EXT	192327	-0-	192327	285649	144162	3	235	4	N	43573	43536	0			134
						47930	9									

CAPPLETON WEST UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 290220 COMPL. DATE 04/26/2020 TOTAL DEPTH 10549 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	117135	-0-	117135	117135	85623	3	252	4	N	28418	28286	0	2	8	130
						31260	9									
08	14B2 EXT	191494	-0-	191494	308629	146121	3	238	4	N	41032	41036	0			126
						45135	9									

CAPPLETON WEST UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 290222 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 11121 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	179408	-0-	179408	179408	148839	3	438	4	N	27392	27266	0	1	8	125
						30131	9									
08	14B2 EXT	235205	-0-	235205	414613	197952	3	323	4	N	33573	33595	0			103
						36930	9									

CAPPLETON EAST UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 290238 COMPL. DATE 05/04/2020 TOTAL DEPTH 10564 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	95632	-0-	95632	95632	73550	3	216	4	N	19878	19786	0	1	8	91
						21866	9									
08	14B2 EXT	170961	-0-	170961	266593	131837	3	215	4	N	35372	35354	0			109
						38909	9									

CAPPLETON EAST UNIT I WELL #: 9H RRCID -> 290273 COMPL. DATE 06/11/2020 TOTAL DEPTH 10584 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	78106	-0-	78106	78106	58242	3	171	4	N	17903	17821	0			82
						19693	9									
08	14B2 EXT	171444	-0-	171444	249550	130105	3	212	4	N	37388	37355	0			115
						41127	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RESOLUTE NATURAL RES. CO., LLC //CONT.// 703352
CAPPLETON EAST UNIT H WELL #: 8H RRCID -> 290353 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 11024 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	118540	-0-	118540	118540	96349	3	283	4	N	19916	19825	0			91
						21908	9									
08	SHUT IN	241150	-0-	241150	359690	201485	3	329	4	N	35760	35741	0			110
						39336	9									

RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC 712803
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 1H RRCID -> 287142 COMPL. DATE 09/29/2018 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11893 - 21310

03	50003 X	42048	-0-	-7955	-0-	1576	1	36093	2	N	3729	3746	1			569
						277	4	4102	9							
04	44243 X	44243	-0-	-0-	-0-	1605	1	38858	2	N	3436	3386	1			619
						3780	9									
05	45694 X	43294	-0-	-2400	-0-	1665	1	37801	2	N	3480	3393	1			706
						3828	9									
06	44220 X	39437	-0-	-4783	-0-	1519	1	34199	2	N	3362	3258	1	182	8	628
						21	4	3698	9							
07	45725 X	42474	-0-	-3251	-0-	1647	1	36898	2	N	3518	3365	1	243	8	538
						59	4	3870	9							
08	45725 X	40904	-0-	-4821	-0-	35633	2	1578	4	N	3357	3098	1	245	8	552
						3693	9									

CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 1H RRCID -> 287184 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 11525 PERF.12104 - 22029

03	70366 X	70366	-0-	-0-	-0-	64204	2	147	4	N	5468	5425	1	4	8	480
						6015	9									
04	65281 X	65281	-0-	-0-	-0-	59462	2	414	4	N	4914	4945	1			449
						5405	9									
05	73137 X	73137	-0-	-0-	-0-	65265	2	1902	4	N	5427	5404	1			472
						5970	9									
06	43755 X	43755	-0-	-0-	-0-	23	1	37115	2	N	5118	5158	1			432
						987	4	5630	9							
07	76480 X	76480	-0-	-0-	-0-	1286	1	68858	2	N	5425	5455	1			402
						368	4	5968	9							
*08	68387 X	68387	-0-	-0-	-0-	1268	1	61583	2	N	5019	4936	1	86	8	399
						15	4	5521	9							

BROWN STATE 44-2 WELL #: 1H RRCID -> 287320 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11631 - 20833

03	113088 X	76534	-0-	-36554	-0-	71868	2	350	4	Y	3924	3498	1	156	8	806
						4316	9									
04	100860 X	82783	-0-	-18077	-0-	76927	2	1159	4	Y	4270	4228	1	192	8	656
						4697	9									
05	99572 X	79375	-0-	-20197	-0-	74205	2	612	4	Y	4144	3906	1	152	8	742
						4558	9									
06	89610 X	67158	-0-	-22452	-0-	62331	2	645	4	Y	3802	3869	1	56	8	619
						4182	9									
*07	85529 X	66571	-0-	-18958	-0-	62242	2	493	4	Y	3487	3376	1	208	8	522
						3836	9									
*08	85529 X	69358	-0-	-16171	-0-	65115	2	453	4	Y	3445	3414	1	42	8	511
						3790	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
BROWN STATE 44-2 WELL #: 2H RRCID -> 287606 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11024 - 16031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42948	X	42948	-0-	-0-	-0-	1116	1	36828	2	Y	3992	4071	1	33	8	837
							613	4	4391	9							
04	43666	X	43666	-0-	-0-	-0-	1080	1	37986	2	Y	3716	3513	1	27	8	1013
							512	4	4088	9							
05	41418	X	41418	-0-	-0-	-0-	1116	1	35712	2	Y	3707	3792	1	21	8	907
							512	4	4078	9							
06	41550	X	40291	-0-	-1259	-0-	1080	1	34777	2	Y	3611	3747	1	9	8	762
							462	4	3972	9							
*07	45136	X	40025	-0-	-5111	-0-	1116	1	35098	2	Y	3092	3200	1	35	8	619
							410	4	3401	9							
*08	45136	X	37571	-0-	-7565	-0-	1116	1	32542	2	Y	3259	3349	1	7	8	522
							328	4	3585	9							

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 1H RRCID -> 287681 COMPL. DATE 09/27/2020 TOTAL DEPTH 9593 PERF. 9750 - 19674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	108655	X	87363	-0-	-21292	-0-	187	1	71622	2	Y	13847	13822	1	151	8	438
							322	4	15232	9							
04	88380	X	75730	-0-	-12650	-0-	1025	1	59966	2	Y	13114	12765	1	190	8	597
							314	4	14425	9							
05	91698	X	75744	-0-	-15954	-0-	1092	1	60194	2	Y	12666	12474	1	245	8	544
							525	4	13933	9							
06	88740	X	66284	-0-	-22456	-0-	1048	1	52638	2	Y	10967	10900	1	28	8	583
							534	4	12064	9							
07	91698	X	68647	-0-	-23051	-0-	1114	1	54882	2	Y	11154	10981	1	56	8	700
							382	4	12269	9							
08	87358	X	66596	-0-	-20762	-0-	1075	1	54421	2	Y	10038	10060	1			678
							58	4	11042	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
03	76663	X	49567	-0-	-27096	-0-	39759	2	208	4	Y	8727	8709	1	88	8	569
							9600	9									
04	88050	X	88050	-0-	-0-	-0-	72239	2	48	4	Y	14330	13913	1	174	8	812
							15763	9									
05	89538	X	89538	-0-	-0-	-0-	910	1	72315	2	Y	14824	14578	1	224	8	834
							7	4	16306	9							
06	75579	X	75579	-0-	-0-	-0-	932	1	60678	2	Y	12527	12552	1	28	8	781
							189	4	13780	9							
07	90985	X	78974	-0-	-12011	-0-	921	1	64580	2	Y	12025	11975	1	53	8	778
							245	4	13228	9							
08	90985	X	80339	-0-	-10646	-0-	1106	1	66783	2	Y	11282	11382	1			678
							40	4	12410	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
03	45728	X	45728	-0-	-0-	-0-	1101	1	38883	2	Y	4566	4870	1	42	8	670
							721	4	5023	9							
04	46013	X	46013	-0-	-0-	-0-	1080	1	39728	2	Y	4291	4120	1	46	8	795
							485	4	4720	9							
05	46327	X	46327	-0-	-0-	-0-	1116	1	40094	2	Y	4249	4187	1	37	8	820
							443	4	4674	9							
06	44250	X	43403	-0-	-847	-0-	1080	1	37266	2	Y	4161	4291	1	12	8	678
							480	4	4577	9							
*07	47554	X	44117	-0-	-3437	-0-	1116	1	38455	2	Y	3765	3846	1	42	8	555
							404	4	4142	9							
*08	47554	X	42409	-0-	-5145	-0-	1116	1	36826	2	Y	3756	3680	1	9	8	622
							335	4	4132	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
EXPEDITION STATE UNIT 71-67 WELL #: 4H RRCID -> 288295 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 11295 PERF.11607 - 18432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58125	X	54919	-0-	-3206	-0-	1628	1	46803	2	N	5172	5138	1			578
							799	4	5689	9							
04	56250	X	50443	-0-	-5807	-0-	1566	1	43805	2	N	4600	4695	1			483
							12	4	5060	9							
05	57877	X	48802	-0-	-9075	-0-	1603	1	41685	2	N	4479	4435	1			527
							587	4	4927	9							
06	53160	X	45237	-0-	-7923	-0-	1518	1	38335	2	N	4520	4203	1	211	8	633
							412	4	4972	9							
07	54932	X	46833	-0-	-8099	-0-	1628	1	40000	2	N	4507	4299	1	291	8	550
							247	4	4958	9							
08	54932	X	48125	-0-	-6807	-0-	1599	1	41904	2	N	4177	3798	1	307	8	622
							27	4	4595	9							

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
03	70897	X	60164	-0-	-10733	-0-	1083	1	52378	2	N	6033	6047	1	25	8	639
							67	4	6636	9							
04	68610	X	46641	-0-	-21969	-0-	1032	1	44740	2	N	647	552	1	145	8	589
							157	4	712	9							
05	70897	X	52370	-0-	-18527	-0-	1115	1	44437	2	N	5487	5338	1	113	8	625
							782	4	6036	9							
06	61530	X	44067	-0-	-17463	-0-	978	1	36862	2	N	4810	4777	1	106	8	552
							936	4	5291	9							
07	60171	X	33606	-0-	-26565	-0-	742	1	28172	2	N	3690	3575	1	20	8	647
							633	4	4059	9							
08	60171	X	2609	-0-	-57562	-0-	3	1	2563	2	N	34	33	1	1	8	647
							6	4	37	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
03	66154	X	51271	-0-	-14883	-0-	1030	1	44046	2	N	5391	5332	1	31	8	580
							265	4	5930	9							
04	64020	X	42192	-0-	-21828	-0-	999	1	36015	2	N	4704	4549	1	121	8	614
							4	4	5174	9							
05	61659	X	40802	-0-	-20857	-0-	1044	1	33403	2	N	4581	4559	1	92	8	544
							1316	4	5039	9							
06	53910	X	34509	-0-	-19401	-0-	918	1	28730	2	N	4028	3845	1	110	8	617
							430	4	4431	9							
07	51274	X	31221	-0-	-20053	-0-	891	1	26214	2	N	3395	3368	1	22	8	622
							381	4	3735	9							
08	51274	X	1617	-0-	-49657	-0-	3	1	1579	2	N	32	31	1	1	8	622
							35	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
03	33418	X	30601	-0-	-2817	-0-	1658	1	26181	2	N	1915	1825	1			631
							655	4	2107	9							
04	32340	X	30222	-0-	-2118	-0-	1618	1	26651	2	N	1753	1943	1			441
							25	4	1928	9							
05	33418	X	28786	-0-	-4632	-0-	1644	1	25255	2	N	1633	1661	1			413
							91	4	1796	9							
06	29610	X	27178	-0-	-2432	-0-	1541	1	23374	2	N	1715	1598	1	114	8	416
							376	4	1887	9							
07	31217	X	24434	-0-	-6783	-0-	1482	1	21203	2	N	1536	1302	1	125	8	525
							59	4	1690	9							
08	31217	X	27949	-0-	-3268	-0-	1555	1	24751	2	N	1350	1182	1	113	8	580
							158	4	1485	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
CONQUISTA STATE UNIT 54-1-8 WELL #: 9H RRCID -> 288796 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11667 - 16700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	89218	X	80648	-0-	-8570	-0-	74754	2	34	4	N	5327	5282	1	3	8	430
							5860	9									
04	86340	X	78080	-0-	-8260	-0-	72516	2	5564	9	N	5058	5019	1			469
05	87203	X	54506	-0-	-32697	-0-	48233	2	2327	4	N	3587	3677	1			379
							3946	9									
06	84390	X	77707	-0-	-6683	-0-	73312	2	630	4	N	3423	3266	1			536
							3765	9									
07	80693	X	52156	-0-	-28537	-0-	154	1	44436	2	N	3889	3934	1			491
							3288	4	4278	9							
08	80693	X	78432	-0-	-2261	-0-	1302	1	72045	2	N	4538	4384	1	76	8	569
							93	4	4992	9							

BERGMAN STATE 38 WELL #: 3H RRCID -> 289048 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10639 - 15082

03	44919	X	39874	-0-	-5045	-0-	1656	1	33800	2	Y	3770	3555	1	59	8	756
							271	4	4147	9							
04	43470	X	39525	-0-	-3945	-0-	620	1	34841	2	Y	3414	3344	1	31	8	795
							309	4	3755	9							
05	44919	X	37496	-0-	-7423	-0-	1674	1	31881	2	Y	3085	3133	1	41	8	706
							547	4	3394	9							
06	38580	X	34669	-0-	-3911	-0-	1620	1	29385	2	Y	2962	2955	1	24	8	689
							406	4	3258	9							
*07	40858	X	32276	-0-	-8582	-0-	1674	1	27193	2	Y	2784	2540	1	63	8	870
							347	4	3062	9							
*08	40858	X	27820	-0-	-13038	-0-	1620	1	23214	2	Y	2475	2481	1	63	8	801
							263	4	2723	9							

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 4H RRCID -> 289102 COMPL. DATE 10/01/2020 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9643 - 19541

03	79577	X	72119	-0-	-7458	-0-	57826	2	215	4	Y	12798	12917	1	118	8	784
							14078	9									
04	77010	X	68616	-0-	-8394	-0-	55844	2	243	4	Y	11390	11367	1	132	8	675
							12529	9									
05	77190	X	70190	-0-	-7000	-0-	57030	2	325	4	Y	11668	11381	1	170	8	792
							12835	9									
06	76753	X	76753	-0-	-0-	-0-	286	1	63841	2	Y	11276	11347	1	23	8	698
							222	4	12404	9							
07	76756	X	76703	-0-	-53	-0-	549	1	63907	2	Y	11001	10928	1	46	8	725
							146	4	12101	9							
08	72106	X	71707	-0-	-399	-0-	556	1	60138	2	Y	9813	9874	1			664
							219	4	10794	9							

BERGMAN STATE 38 WELL #: 2H RRCID -> 289114 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10606 - 15126

03	44981	X	44721	-0-	-260	-0-	304	1	38551	2	Y	3811	3613	1	64	8	717
							1674	4	4192	9							
04	44460	X	41135	-0-	-3325	-0-	1620	1	35163	2	Y	3661	3444	1	33	8	901
							325	4	4027	9							
05	45942	X	37394	-0-	-8548	-0-	1674	1	31598	2	Y	3289	3245	1	44	8	901
							504	4	3618	9							
06	44460	X	35736	-0-	-8724	-0-	1620	1	30291	2	Y	3162	3390	1	23	8	650
							347	4	3478	9							
*07	44733	X	33015	-0-	-11718	-0-	1674	1	27676	2	Y	3032	2815	1	63	8	804
							330	4	3335	9							
*08	44733	X	36256	-0-	-8477	-0-	1674	1	30999	2	Y	3036	2979	1	74	8	787
							243	4	3340	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 3H RRCID -> 289120 COMPL. DATE 09/30/2020 TOTAL DEPTH 9613 PERF.10388 - 19616

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	66268 X	66268	-0-	-0-	-0-	54984	2	691	4	Y	9630	9657	1	95	8	921
						10593	9									
04	63750 X	60936	-0-	-2814	-0-	51127	2	725	4	Y	8258	8273	1	102	8	804
						9084	9									
05	65875 X	59528	-0-	-6347	-0-	49875	2	845	4	Y	8007	7768	1	131	8	912
						8808	9									
06	67865 X	67865	-0-	-0-	-0-	451	1	58457	2	Y	7508	7499	1	17	8	904
						698	4	8259	9							
07	67898 X	67898	-0-	-0-	-0-	549	1	58195	2	Y	7831	7784	1	36	8	915
						540	4	8614	9							
08	65875 X	62955	-0-	-2920	-0-	556	1	54628	2	Y	6863	6958	1			820
						222	4	7549	9							

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
03	66340 X	46617	-0-	-19723	-0-	1647	1	40711	2	Y	3829	3901	1	42	8	720
						47	4	4212	9							
04	64200 X	54657	-0-	-9543	-0-	1620	1	48393	2	Y	4200	4085	1	59	8	776
						24	4	4620	9							
05	56246 X	56246	-0-	-0-	-0-	1674	1	49832	2	Y	4186	3978	1	47	8	937
						135	4	4605	9							
06	45693 X	45693	-0-	-0-	-0-	1620	1	39998	2	Y	3571	3431	1	14	8	1063
						147	4	3928	9							
*07	56482 X	43902	-0-	-12580	-0-	1674	1	38765	2	Y	3055	3487	1	45	8	586
						102	4	3361	9							
*08	56482 X	41978	-0-	-14504	-0-	1512	1	37234	2	Y	2837	2693	1	10	8	720
						111	4	3121	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
03	77779 X	62789	-0-	-14990	-0-	1620	1	55863	2	Y	4737	4778	1	59	8	614
						95	4	5211	9							
04	70800 X	58252	-0-	-12548	-0-	1566	1	51635	2	Y	4477	4361	1	52	8	678
						126	4	4925	9							
05	73160 X	46128	-0-	-27032	-0-	1512	1	40585	2	Y	3657	3362	1	41	8	932
						8	4	4023	9							
06	63630 X	53576	-0-	-10054	-0-	1620	1	47332	2	Y	4200	4105	1	17	8	1010
						4	4	4620	9							
*07	62775 X	57421	-0-	-5354	-0-	1674	1	51616	2	Y	3710	4032	1	60	8	628
						50	4	4081	9							
*08	62775 X	57881	-0-	-4894	-0-	1674	1	52094	2	Y	3733	3390	1	11	8	960
						7	4	4106	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
03	211730 X	179724	-0-	-32006	-0-	166033	2	355	4	N	12124	11996	1			633
						13336	9									
04	204900 X	174037	-0-	-30863	-0-	161346	2	276	4	N	11286	11339	1			580
						12415	9									
05	211730 X	182842	-0-	-28888	-0-	167612	2	5162	4	N	9153	9006	1	219	8	508
						10068	9									
06	193620 X	173669	-0-	-19951	-0-	160764	2	1837	4	N	10062	9873	1			697
						11068	9									
07	179831 X	130325	-0-	-49506	-0-	122212	2	121	4	N	7265	7421	1			541
						7992	9									
08	182838 X	2132	-0-	-180706	-0-	2045	2	10	4	N	70	69	1	1	8	541
						77	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RIO OIL AND GAS (PERMIAN) II,LLC//CONT.// 712803
DARCY STATE 22 WELL #: 5H RRCID -> 290414 COMPL. DATE 09/08/2020 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10882 - 15314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	113460	X	50518	-0-	-62942	-0-	1576	1	36093	2	N	11429	11393	1	61	8	497
							277	4	12572	9							
04	109800	X	79484	-0-	-30316	-0-	68168	2	149	4	N	10152	9788	1	283	8	578
							11167	9									
05	113460	X	75746	-0-	-37714	-0-	60990	2	2518	4	N	11125	11254	1			449
							12238	9									
06	109800	X	65985	-0-	-43815	-0-	56510	2	524	4	N	8137	7712	1	241	8	633
							8951	9									
07	113460	X	38868	-0-	-74592	-0-	33595	2	121	4	N	4684	4794	1	27	8	496
							5152	9									
08	82119	X	-0-	-0-	-82119	-0-					N	44	44	1			496

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 5H RRCID -> 290415 COMPL. DATE 04/28/2021 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9913 - 19705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	118668	X	99388	-0-	-19280	-0-	79542	1	911	4	Y	17214	17189	1	215	8	411
							18935	9									
04	114840	X	52468	-0-	-62372	-0-	41907	2	531	4	Y	9118	9133	1	141	8	255
							10030	9									
05	118668	X	80069	-0-	-38599	-0-	65376	2	958	4	Y	12486	12225	1	182	8	334
							13735	9									
*06	114840	X	96449	-0-	-18391	-0-	79119	2	414	4	Y	15378	15365	1	45	8	302
							16916	9									
07	111879	X	93872	-0-	-18007	-0-	78264	2	89	4	Y	14108	14254	1	86	8	71
							15519	9									
*08	99903	X	99903	-0-	-0-	-0-	147	1	84090	2	Y	14118	13887	1			302
							136	4	15530	9							

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 6H RRCID -> 290422 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9734 - 19484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	118854	X	100325	-0-	-18529	-0-	78694	2	898	4	Y	18848	18840	1	195	8	450
							20733	9									
04	115020	X	79815	-0-	-35205	-0-	62788	2	695	4	Y	14847	14697	1	189	8	411
							16332	9									
05	118854	X	95668	-0-	-23186	-0-	76465	2	1128	4	Y	16432	16158	1	243	8	442
							18075	9									
*06	115020	X	72497	-0-	-42523	-0-	58507	2	311	4	Y	12435	12599	1	29	8	249
							13679	9									
07	105245	X	86930	-0-	-18315	-0-	70644	2	73	4	Y	14739	14842	1	71	8	74
							16213	9									
08	100316	X	84355	-0-	-15961	-0-	130	1	69535	2	Y	13244	13035	1			283
							122	4	14568	9							

ALEXANDER STATE UNIT 58-2-24 WELL #: 7H RRCID -> 290424 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9885 - 19729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	119164	X	114066	-0-	-5098	-0-	91077	2	1047	4	Y	19947	19970	1	189	8	478
							21942	9									
04	115320	X	89018	-0-	-26302	-0-	71052	2	785	4	Y	15619	15481	1	183	8	433
							17181	9									
05	119164	X	112670	-0-	-6494	-0-	91737	2	867	4	Y	18242	17948	1	236	8	491
							20066	9									
*06	113580	X	108036	-0-	-5544	-0-	88350	2	513	4	Y	17430	17538	1	37	8	346
							19173	9									
*07	114080	X	100278	-0-	-13802	-0-	82890	2	100	4	Y	15716	15914	1	68	8	80
							17288	9									
08	114080	X	106500	-0-	-7580	-0-	167	1	88670	2	Y	15936	15675	1			341
							133	4	17530	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
RKI EXPLORATION & PRODUCTION LLC 714221
BUNIN 4 WELL #: RRCID -> 284685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10921 - 20875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
Z&T 20 WELL #: G002 RRCID -> 283722 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 12441 PERF.12265 - 15677

03	40708	X	40708	-0-	-0-	-0-	2073	1	31684	2	Y	4721	4702	0			180
							1758	4	5193	9							
04	48068	X	48068	-0-	-0-	-0-	2255	1	37049	2	Y	5865	5805	0			240
							2312	4	6452	9							
05	43630	X	43630	-0-	-0-	-0-	1987	1	33474	2	Y	6080	6067	0			253
							1481	4	6688	9							
06	41534	X	41534	-0-	-0-	-0-	1694	1	32305	2	Y	5473	5426	0			300
							1515	4	6020	9							
*07	41366	X	41366	-0-	-0-	-0-	1684	1	32750	2	Y	5883	5909	0			274
							461	4	6471	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					274

Z&T 20 WELL #: A005 RRCID -> 291419 COMPL. DATE 11/30/2019 TOTAL DEPTH 12089 PERF.12541 - 17066

03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

Z&T 20 WELL #: B004 RRCID -> 291420 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12660 - 17316

03	34565	X	NO RPT	-0-	-34565	-0-					N	NO RPT					-0-
04	33450	X	NO RPT	-0-	-33450	-0-					N	NO RPT					-0-
05	34565	X	NO RPT	-0-	-34565	-0-					N	NO RPT					-0-
06	33450	X	NO RPT	-0-	-33450	-0-					N	NO RPT					-0-
07	34565	X	NO RPT	-0-	-34565	-0-					N	NO RPT					-0-
08	34565	X	NO RPT	-0-	-34565	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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
03	28445 X	28445	-0-	-0-	-0-	8540	3	12716	5	N	6535	6562	0	34	8	178
						7189	9									
04	26558 X	26558	-0-	-0-	-0-	6611	3	12899	5	N	6407	6367	0	37	8	181
						7048	9									
05	28179 X	20928	-0-	-7251	-0-	2192	3	12953	5	N	5257	5249	0	58	8	131
						5783	9									
06	27270 X	21410	-0-	-5860	-0-	4689	3	11346	5	N	4886	4785	0	74	8	158
						5375	9									
07	28458 X	20339	-0-	-8119	-0-	2922	3	12140	5	N	4797	4737	0	83	8	135
						5277	9									
08	28458 X	NO RPT	-0-	-28458	-0-					N	NO RPT					135

VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV WELL #: 1H RRCID -> 285393 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11414 - 21450

03	46190 X	36457	-0-	-9733	-0-	19723	3	8972	5	N	7056	7097	0	56	8	198
						7762	9									
04	44700 X	35671	-0-	-9029	-0-	21333	3	6977	5	N	6692	6639	0	57	8	194
						7361	9									
05	46190 X	37803	-0-	-8387	-0-	26439	3	3048	5	N	7560	7459	0	101	8	194
						8316	9									
06	44700 X	33747	-0-	-10953	-0-	22248	3	3843	5	N	6960	6805	0	121	8	228
						7656	9									
07	36456 X	34398	-0-	-2058	-0-	23296	3	3293	5	N	7099	6968	0	156	8	203
						7809	9									
08	36859 X	NO RPT	-0-	-36859	-0-					N	NO RPT					203

ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286255 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10996 PERF.11566 - 16382

03	11997 X	11225	-0-	-772	-0-	6	1	9150	3	N	1881	1866	0	16	8	320
						2069	9									
04	11610 X	10709	-0-	-901	-0-	2	1	8918	3	N	1626	1615	0	16	8	315
						1789	9									
05	11377 X	11160	-0-	-217	-0-	6	1	9240	3	N	1740	1717	0	26	8	312
						1914	9									
06	11010 X	8066	-0-	-2944	-0-	5	1	6580	3	N	1346	1321	0	25	8	312
						1481	9									
07	11222 X	8567	-0-	-2655	-0-	6	1	6859	3	N	1547	1519	0	28	8	312
						1702	9									
08	11222 X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					N	NO RPT					312

ZPZ 34-196 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 286256 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11400 - 16161

03	12493 X	11708	-0-	-785	-0-	7	1	9267	3	N	2213	2198	0	17	8	464
						2434	9									
04	12030 X	9931	-0-	-2099	-0-	2	1	7811	3	N	1925	1915	0	16	8	458
						2118	9									
05	12431 X	7959	-0-	-4472	-0-	6	1	6123	3	N	1664	1655	0	22	8	445
						1830	9									
06	11730 X	8782	-0-	-2948	-0-	7	1	6920	3	N	1686	1644	0	30	8	457
						1855	9									
07	11718 X	7951	-0-	-3767	-0-	6	1	6093	3	N	1684	1659	0	33	8	449
						1852	9									
08	11718 X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					N	NO RPT					449

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
03	15989 X	15989	-0-	-0-	-0-	9	1	12979	3	N	2728	2716	0	21	8	445
						3001	9									
04	14550 X	13421	-0-	-1129	-0-	2	1	10751	3	N	2425	2410	0	20	8	440
						2668	9									
05	13268 X	10291	-0-	-2977	-0-	7	1	8070	3	N	2013	2002	0	29	8	422
						2214	9									
06	12840 X	10235	-0-	-2605	-0-	8	1	7950	3	N	2070	2016	0	37	8	439
						2277	9									
07	15996 X	11501	-0-	-4495	-0-	8	1	9088	3	N	2186	2145	0	46	8	434
						2405	9									
08	15996 X	NO RPT	-0-	-15996	-0-					N	NO RPT					434

BRAMBLETT 34-197 WRD WELL #: 5H RRCID -> 286380 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11606 - 16367

03	14198 X	13545	-0-	-653	-0-	7	1	11079	5	N	2235	2231	0	22	8	879
						2459	9									
04	13740 X	10202	-0-	-3538	-0-	2	1	8191	5	N	1826	1814	0	20	8	871
						2009	9									
05	13485 X	6617	-0-	-6868	-0-	4	1	5259	5	N	1231	1228	0	377	1	473
						1354	9					24	8			
06	13050 X	6569	-0-	-6481	-0-	5	1	5276	5	N	1171	1135	0	5	1	475
						1288	9					29	8			
07	13547 X	11854	-0-	-1693	-0-	7	1	1334	3	N	1828	1760	0	54	8	489
						8502	5	2011	9							
08	13547 X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					N	NO RPT					489

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 3H RRCID -> 286434 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11222 PERF.11206 - 16056

03	8835 X	7832	-0-	-1003	-0-	7	1	5480	5	N	2132	2138	0	16	8	203
						2345	9									
04	8550 X	7760	-0-	-790	-0-	2	1	5722	5	N	1851	1842	0	15	8	197
						2036	9									
05	8153 X	7854	-0-	-299	-0-	7	1	5761	5	N	1896	1874	0	27	8	192
						2086	9									
06	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	7	1	5940	5	N	1749	1709	0	31	8	201
						1924	9									
*07	8853 X	8853	-0-	-0-	-0-	7	1	6830	5	N	1833	1798	0	40	8	196
						2016	9									
08	8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-					N	NO RPT					196

TIGER 55-2-12 LOV WELL #: 4H RRCID -> 286436 COMPL. DATE 11/22/2018 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11505 - 16329

03	12307 X	6789	-0-	-5518	-0-	6	1	4848	5	N	1759	1729	0	8	8	424
						1935	9									
04	9780 X	8132	-0-	-1648	-0-	2	1	6195	5	N	1759	1745	0	12	8	426
						1935	9									
05	10106 X	9110	-0-	-996	-0-	6	1	7199	5	N	1732	1717	0	22	8	419
						1905	9									
06	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	5	1	5731	5	N	1244	1225	0	23	8	415
						1368	9									
*07	9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	6	1	7886	5	N	1693	1655	0	31	8	422
						1862	9									
08	8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					422

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
03	11904	X	7675	-0-	-4229	-0-	7	1	5168	5	N	2273	2268	0	13	8	270
							2500	9									
04	10170	X	6022	-0-	-4148	-0-	2	1	3818	5	N	2002	1995	0	12	8	265
							2202	9									
05	8401	X	7761	-0-	-640	-0-	7	1	5449	5	N	2095	2077	0	21	8	262
							2305	9									
06	7920	X	5353	-0-	-2567	-0-	7	1	3490	5	N	1687	1663	0	22	8	264
							1856	9									
07	7688	X	6264	-0-	-1424	-0-	8	1	3892	5	N	2149	2109	0	35	8	269
							2364	9									
08	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					269

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
03	12524	X	11702	-0-	-822	-0-	5	1	9874	5	N	1657	1650	0	18	8	98
							1823	9									
04	11940	X	10071	-0-	-1869	-0-	1	1	8139	5	N	1755	1380	0	457	1	-0-
							1931	9					16	8			
05	11904	X	10540	-0-	-1364	-0-	5	1	8930	5	N	1459	1423	0	7	1	-0-
							1605	9					29	8			
06	11520	X	8627	-0-	-2893	-0-	5	1	7306	5	N	1196	1164	0	29	8	3
							1316	9									
07	11687	X	8947	-0-	-2740	-0-	5	1	7570	5	N	1247	1214	0	36	8	-0-
							1372	9									
08	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	15221	X	14182	-0-	-1039	-0-	9	1	11073	5	N	2818	2823	0	20	8	262
							3100	9									
04	14910	X	11921	-0-	-2989	-0-	2	1	9167	5	N	2502	2490	0	18	8	256
							2752	9									
05	15407	X	11636	-0-	-3771	-0-	10	1	8672	5	N	2685	2653	0	180	1	73
							2954	9					35	8			
06	14430	X	8732	-0-	-5698	-0-	8	1	6554	5	N	1973	1941	0	2	1	68
							2170	9					35	8			
07	14167	X	11062	-0-	-3105	-0-	10	1	8212	5	N	2582	2525	0	48	8	77
							2840	9									
08	14167	X	NO RPT	-0-	-14167	-0-					N	NO RPT					77

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
03	32767	X	23751	-0-	-9016	-0-	19577	3	118	4	N	3687	3587	0			756
							4056	9									
04	31710	X	26504	-0-	-5206	-0-	21594	3	139	4	N	4337	4314	0			779
							4771	9									
05	32767	X	27974	-0-	-4793	-0-	23342	3	131	4	N	4092	4112	0			759
							4501	9									
06	30450	X	889	-0-	-29561	-0-	752	3	4	4	N	121	220	0			660
							133	9									
07	23746	X	16947	-0-	-6799	-0-	13853	3	87	4	N	2734	2660	0			734
							3007	9									
08	27373	X	NO RPT	-0-	-27373	-0-					N	NO RPT					734

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
03	42192	X	42192	-0-	-0-	-0-	31	1	31621	3	N	9582	9688	0	110	8	623
							10540	9									
04	39788	X	39788	-0-	-0-	-0-	8	1	30368	3	N	8556	8294	0	107	8	778
							9412	9									
05	42191	X	41865	-0-	-326	-0-	32	1	31822	3	N	9101	8931	0	182	8	766
							10011	9									
06	40830	X	33858	-0-	-6972	-0-	29	1	25787	3	N	7311	7151	0	153	8	773
							8042	9									
07	42191	X	22087	-0-	-20104	-0-	18	1	16570	3	N	4999	4975	0	119	8	678
							5499	9									
08	42191	X	NO RPT	-0-	-42191	-0-					N	NO RPT					678

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
03	22427	X	22427	-0-	-0-	-0-	11	1	18589	3	N	3479	3454	0	32	8	150
							3827	9									
04	19128	X	19128	-0-	-0-	-0-	3	1	15652	3	N	3157	3130	0	32	8	145
							3473	9									
05	18426	X	18426	-0-	-0-	-0-	11	1	15005	3	N	3100	3061	0	52	8	132
							3410	9									
06	15409	X	15409	-0-	-0-	-0-	10	1	12568	3	N	2574	2514	0	55	8	137
							2831	9									
07	22413	X	13860	-0-	-8553	-0-	9	1	11067	3	N	2531	2479	0	65	8	124
							2784	9									
08	22413	X	NO RPT	-0-	-22413	-0-					N	NO RPT					124

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
03	11377	X	5674	-0-	-5703	-0-	5	1	4012	5	N	1506	1486	0	23	8	-0-
							1657	9									
04	12000	X	8146	-0-	-3854	-0-	2	1	6270	5	N	1704	1667	0	28	8	9
							1874	9									
05	12400	X	7366	-0-	-5034	-0-	5	1	5663	5	N	1544	1511	0	42	8	-0-
							1698	9									
06	8430	X	7165	-0-	-1265	-0-	5	1	5775	5	N	1259	1212	0	45	8	2
							1385	9									
*07	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	6	1	7029	5	N	1535	1469	0	63	8	5
							1689	9									
08	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					5

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					550
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					550
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					550
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					550
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					550
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					550

GREENBLATT 71 WRD WELL #: 2H RRCID -> 287374 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11569 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					295
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					295

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
HUMANE SOCIETY 34-199 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287375 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10880 - 15226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	135	3	12	4	N	323	317	1			295
							355	9									
04	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2142	3	9	4	N	175	178	1			292
							193	9									
05	2046	X	1790	-0-	-256	-0-	1594	3	7	4	N	172	334	1			130
							189	9									
06	1980	X	1405	-0-	-575	-0-	1281	3	14	4	N	100	4	1			226
							110	9									
*07	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1236	3	6	4	N	224	165	1			285
							246	9									
08	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					285

BATES 1-63 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287376 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11137 PERF.11994 - 15862

03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					485
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					485
05	2289	X	-0-	-0-	-2289	-0-					N	-0-					485
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					485
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					485
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					485

MASONIC 72 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287377 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11216 - 15039

03	14B2	EXT	35	-0-	35	81	1	4	34	9	N	31	30	0			620
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-	1	0			619
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					619
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					619
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					619
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	81					N	NO RPT					619

MAGIC MAN 33-64 WRD WELL #: 6H RRCID -> 287378 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11493 - 15733

03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					2
04	150	X	97	-0-	-53	-0-	1	1	86	3	N	9	9	0			2
							10	9									
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					2
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					2
07	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					2
08	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					2

LOLA 34-198 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287379 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11470 - 18939

03	24241	X	24241	-0-	-0-	-0-	8	1	21354	3	N	2617	2595	0	47	8	77
							2879	9									
04	22348	X	22348	-0-	-0-	-0-	2	1	19692	3	N	2413	2379	0	36	8	75
							2654	9									
05	22517	X	22517	-0-	-0-	-0-	8	1	19872	3	N	2397	2348	0	60	8	64
							2637	9									
06	21305	X	21305	-0-	-0-	-0-	9	1	18734	3	N	2329	2241	0	73	8	79
							2562	9									
*07	20445	X	20445	-0-	-0-	-0-	8	1	17925	3	N	2284	2210	0	84	8	69
							2512	9									
08	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT					69

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

JOHNSON 1-87 LOV WELL #: 4H RRCID -> 287380 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 11021 PERF.11503 - 15772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	1496	3	44	4	N	1292	1273	0	7	8	942
							1421	9									
04	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	1352	3	31	4	N	1178	1125	0	8	8	987
							1296	9									
05	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	1248	3	22	4	N	872	871	0	11	8	977
							959	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	0			955
07	2976	X	1602	-0-	-1374	-0-	864	3	19	4	N	654	632	0	4	8	973
							719	9									
08	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					973

JOHNSON 1-88 LOV WELL #: 3H RRCID -> 287381 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11326 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8584	X	3873	-0-	-4711	-0-	6	1	2390	3	N	1343	1332	0	1	8	445
							1477	9									
04	2100	X	2014	-0-	-86	-0-	1	1	1251	3	N	693	710	0			428
							762	9									
05	2170	X	883	-0-	-1287	-0-	3	1	764	3	N	105	123	0			410
							116	9									
06	2100	X	161	-0-	-1939	-0-	161	3			N	-0-	3	0			407
07	2170	X	1089	-0-	-1081	-0-	6	1	886	3	N	179	174	0			412
							197	9									
08	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					412

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
03	3689	X	3249	-0-	-440	-0-	2525	3	17	4	N	643	644	0	5	8	1168
							707	9									
04	3570	X	3223	-0-	-347	-0-	2415	3	19	4	N	717	709	0	5	8	1171
							789	9									
05	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	2666	3	22	4	N	845	833	0	11	8	1172
							930	9									
06	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	3392	3	22	4	N	865	845	0	13	8	1179
							952	9									
07	3255	X	2843	-0-	-412	-0-	2086	3	17	4	N	673	671	0	12	8	1169
							740	9									
08	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					1169

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
03	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					928
04	3600	X	133	-0-	-3467	-0-	1	1	63	3	N	61	59	0			930
							2	4	67	9							
05	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-	2	0			928
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					928
*07	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	4629	3	87	4	N	794	756	0	15	8	951
							873	9									
08	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					951

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
03	28675	X	23127	-0-	-5548	-0-	16339	3	193	4	N	5995	6196	1			491
							6595	9									
04	26640	X	23010	-0-	-3630	-0-	16075	3	196	4	N	6126	6087	1			530
							6739	9									
05	27187	X	20915	-0-	-6272	-0-	15343	3	158	4	N	4922	4681	1			771
							5414	9									
06	23040	X	22161	-0-	-879	-0-	15924	3	176	4	N	5510	5511	1			770
							6061	9									
*07	24651	X	24651	-0-	-0-	-0-	18086	3	186	4	N	5799	5860	1			709
							6379	9									
08	23777	X	NO RPT	-0-	-23777	-0-					N	NO RPT					709

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
03	35391	X	35391	-0-	-0-	-0-	15	1	29994	3	Y	4744	4752	0	51	8	101
							164	4	5218	9							
04	36851	X	36851	-0-	-0-	-0-	5	1	31300	3	Y	4888	4822	0	56	8	111
							169	4	5377	9							
05	35813	X	35813	-0-	-0-	-0-	16	1	30593	3	Y	4588	4517	0	96	8	86
							157	4	5047	9							
06	34110	X	31594	-0-	-2516	-0-	15	1	27302	3	Y	3772	3656	0	109	8	93
							128	4	4149	9							
07	35247	X	34070	-0-	-1177	-0-	16	1	29031	3	Y	4430	4289	0	139	8	95
							150	4	4873	9							
08	36580	X	NO RPT	-0-	-36580	-0-					Y	NO RPT					95

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
03	19397	X	19397	-0-	-0-	-0-	17137	3	64	4	N	1996	1910	1			315
							2196	9									
04	18625	X	18625	-0-	-0-	-0-	3	1	16467	3	N	1904	1963	1			256
							61	4	2094	9							
05	16889	X	16889	-0-	-0-	-0-	15339	3	44	4	N	1369	1445	1			180
							1506	9									
06	18180	X	12408	-0-	-5772	-0-	27	1	11283	3	N	970	839	1			311
							31	4	1067	9							
07	18786	X	17030	-0-	-1756	-0-	15684	3	39	4	N	1188	693	1			806
							1307	9									
08	18786	X	NO RPT	-0-	-18786	-0-					N	NO RPT					806

LINK - VJ RANCH W 55-2-28 WELL #: 1H RRCID -> 287388 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10952 - 14674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

WHEAT 1-77 LOV UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287412 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11060 - 15414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6	1	4183	3	N	1825	1816	0	4	8	78
							2008	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	0			28
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	0			28
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					28
07	4836	X	8	-0-	-4828	-0-	1	3	7	9	N	6	6	0			28
08	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					28

WHEAT 1-77 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287413 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11710 - 15785

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	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

03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					331
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					331
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					331
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	30	4	1305	9	N	1186	42	0	163	1	1292
													20	8			
*07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	6	1	597	3	N	1035	467	0	1006	1	833
							26	4	1139	9			21	8			
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					833

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287415 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 10779 PERF.11143 - 16517

03	5456	X	3115	-0-	-2341	-0-	3	1	2178	3	N	830	843	0	6	8	43
							21	4	913	9							
04	5220	X	30	-0-	-5190	-0-	30	3			N	-0-	23	0			20
05	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	4	3	8			21
06	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					21
07	4092	X	82	-0-	-4010	-0-	2	1	44	3	N	33	32	0			22
							36	9									
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					22

MURUS 55-2-30 LOV UNIT SE WELL #: 4H RRCID -> 287498 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11632 - 19256

03	54746	X	39563	-0-	-15183	-0-	33153	3	6410	9	N	5827	5772	0	54	8	170
04	56011	X	56011	-0-	-0-	-0-	48200	3	7811	9	N	7101	6979	0	74	8	218
05	52101	X	52101	-0-	-0-	-0-	43667	3	8434	9	N	7667	7568	0	110	8	207
06	49878	X	49878	-0-	-0-	-0-	42909	3	6969	9	N	6335	6184	0	139	8	219
07	39556	X	29864	-0-	-9692	-0-	25490	3	4374	9	N	3976	3969	0	99	8	127
08	57877	X	NO RPT	-0-	-57877	-0-					N	NO RPT					127

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 287523 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11316 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	5	1	4576	3	N	1483	1486	0	10	8	113
							1631	9									
04	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	1	1	4217	3	N	1433	1422	0	10	8	114
							1576	9									
05	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	6	1	4106	3	N	1675	1657	0	17	8	115
							1843	9									
06	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	7	1	4197	3	N	1656	1621	0	23	8	127
							1822	9									
*07	6283	X	6283	-0-	-0-	-0-	7	1	4178	3	N	1907	1881	0	26	8	127
							2098	9									
08	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					127

SLACKBOX 54-2-32 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287524 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11933 - 15984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116829	X	11654	-0-	-105175	-0-	248	1	9787	3	N	1426	1338	1			427
							50	4	1569	9							
04	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	9267	3	41	4	N	1162	1117	1			472
							1278	9									
05	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	9830	3	42	4	N	1199	1059	1			612
							1319	9									
06	10260	X	9078	-0-	-1182	-0-	8239	3	26	4	N	739	1294	1			57
							813	9									
07	11656	X	10777	-0-	-879	-0-	9286	3	46	4	N	1314	901	1			470
							1445	9									
08	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					N	NO RPT					470

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
03	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	6	1	7662	3	N	1926	1919	0	15	8	251
							2119	9									
04	8940	X	8940	-0-	-0-	-0-	2	1	7004	3	N	1758	1746	0	15	8	248
							1934	9									
05	8959	X	2017	-0-	-6942	-0-	1	1	1578	3	N	398	433	0	6	8	207
							438	9									
06	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					N	-0-	10	0			197
07	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-					197
08	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					197

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287526 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11121 - 14984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					4
04	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					4
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

LOLA 34-198 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287527 COMPL. DATE 12/21/2015 TOTAL DEPTH 10906 PERF.11388 - 18044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25265	X	20045	-0-	-5220	-0-	11	1	16444	3	N	3264	3227	0	29	8	216
							3590	9									
04	24450	X	18593	-0-	-5857	-0-	3	1	14913	3	N	3343	3309	0	28	8	222
							3677	9									
05	25265	X	18583	-0-	-6682	-0-	10	1	15559	3	N	2740	2713	0	53	8	196
							3014	9									
06	22290	X	18480	-0-	-3810	-0-	11	1	15332	3	N	2852	2765	0	63	8	220
							3137	9									
07	20057	X	17892	-0-	-2165	-0-	10	1	14957	3	N	2659	2604	0	73	8	202
							2925	9									
08	20057	X	NO RPT	-0-	-20057	-0-					N	NO RPT					202

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 287528 COMPL. DATE 06/27/2016 TOTAL DEPTH 11082 PERF.11616 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26691	X	24770	-0-	-1921	-0-	11	1	20748	3	Y	3535	3530	0	43	8	80
							122	4	3889	9							
04	19858	X	19858	-0-	-0-	-0-	3	1	16697	3	Y	2784	2766	0	35	8	63
							96	4	3062	9							
05	22443	X	22443	-0-	-0-	-0-	13	1	18113	3	Y	3805	3726	0	63	8	79
							131	4	4186	9							
06	21250	X	21250	-0-	-0-	-0-	12	1	17810	3	Y	3023	2948	0	73	8	81
							103	4	3325	9							
07	24769	X	23812	-0-	-957	-0-	13	1	19761	3	Y	3561	3465	0	94	8	83
							121	4	3917	9							
08	20398	X	NO RPT	-0-	-20398	-0-					Y	NO RPT					83

RICKY BOBBY 33-62 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287530 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 10913 PERF.11552 - 14603

03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					739
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					739
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					739
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					739
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					739
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					739

MONROE 33-60 WRD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287531 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 10530 PERF.11057 - 13517

03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	N	317	299	0	10	8	15
							349	9									
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-	8	0			7
*07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					7
08	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

03	30090	X	26496	-0-	-3594	-0-	19761	3	166	4	N	5972	6064	1			424
							6569	9									
04	26970	X	23691	-0-	-3279	-0-	17082	3	153	4	N	5869	5690	1			603
							6456	9									
05	23317	X	22146	-0-	-1171	-0-	16460	3	131	4	N	5050	5328	1			325
							5555	9									
06	25140	X	25140	-0-	-0-	-0-	18119	3	162	4	N	6235	5836	1			724
							6859	9									
07	23095	X	21551	-0-	-1544	-0-	15992	3	128	4	N	4937	5367	1			294
							5431	9									
08	23095	X	NO RPT	-0-	-23095	-0-					N	NO RPT					294

ODELL STATE 54-1-6 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287533 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11780 - 16400

03	17422	X	16123	-0-	-1299	-0-	11461	3	145	4	N	4106	3979	1			1141
							4517	9									
04	24167	X	24167	-0-	-0-	-0-	17236	3	214	4	N	6106	5690	1			1557
							6717	9									
05	22474	X	22474	-0-	-0-	-0-	16758	3	176	4	N	5036	5452	1			1141
							5540	9									
06	22989	X	22989	-0-	-0-	-0-	16101	3	212	4	N	6069	5873	1			1337
							6676	9									
*07	20255	X	20255	-0-	-0-	-0-	15182	3	156	4	N	4470	4694	1			1113
							4917	9									
08	17422	X	NO RPT	-0-	-17422	-0-					N	NO RPT					1113

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 3H RRCID -> 287534 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11534 - 15862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16010 X	16010	-0-	-0-	-0-	11152	3	1039	4	N	3472	3788	1			815
						3819	9									
04	15989 X	15989	-0-	-0-	-0-	11460	3	194	4	N	3941	4060	1			696
						4335	9									
05	17515 X	14973	-0-	-2542	-0-	10899	3	919	4	N	2868	2752	1			812
						3155	9									
06	16950 X	12324	-0-	-4626	-0-	8466	3	127	4	N	3392	3373	1			831
						3731	9									
07	15996 X	14029	-0-	-1967	-0-	10062	3	129	4	N	3489	4001	1			319
						3838	9									
08	16523 X	NO RPT	-0-	-16523	-0-					N	NO RPT					319

STELLA STATE 34-208 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287537 COMPL. DATE 01/24/2017 TOTAL DEPTH 11040 PERF.11393 - 16163

03	14167 X	10719	-0-	-3448	-0-	5	1	9064	3	N	1500	1487	0	15	8	42
						1650	9									
04	11820 X	11174	-0-	-646	-0-	1	1	9512	3	N	1510	1491	0	17	8	44
						1661	9									
05	11501 X	11461	-0-	-40	-0-	5	1	9765	3	N	1537	1512	0	29	8	40
						1691	9									
06	11365 X	11365	-0-	-0-	-0-	6	1	9656	3	N	1548	1501	0	35	8	52
						1703	9									
*07	11076 X	11076	-0-	-0-	-0-	6	1	9423	3	N	1497	1464	0	41	8	44
						1647	9									
08	11532 X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					N	NO RPT					44

STELLA STATE 34-208 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287538 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 10935 PERF.11356 - 16126

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					405
08	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

03	39494 X	24260	-0-	-15234	-0-	22	1	1942	3	N	6673	6672	0	46	8	204
						14956	5	7340	9							
04	38220 X	22616	-0-	-15604	-0-	5	1	2047	3	N	5461	5446	0	41	8	178
						14557	5	6007	9							
05	33170 X	13416	-0-	-19754	-0-	14	1	8967	5	N	4032	4027	0	60	8	123
						4435	9									
06	29160 X	16257	-0-	-12903	-0-	16	1	584	3	N	4091	3996	0	64	8	154
						11157	5	4500	9							
07	24273 X	8038	-0-	-16235	-0-	10	1	5005	5	N	2748	2756	0	46	8	100
						3023	9									
08	24273 X	NO RPT	-0-	-24273	-0-					N	NO RPT					100

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BERNARD STATE C-27 2-5 LOV UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287540 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 11449 PERF.11435 - 18729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32984	X	5203	-0-	-27781	-0-	10	1	1974	5	N	2926	3036	0	14	8	98
							3219	9									
04	31920	X	6056	-0-	-25864	-0-	3	1	2694	5	N	3054	3033	0	15	8	104
							3359	9									
05	26908	X	6721	-0-	-20187	-0-	10	1	3623	5	N	2807	2803	0	20	8	88
							3088	9									
06	15810	X	6833	-0-	-8977	-0-	12	1	3544	5	N	2979	2929	0	24	8	114
							3277	9									
*07	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	12	1	581	3	N	3327	3285	0	44	8	112
							6306	5	3660	9							
08	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					112

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
03	18923	X	18923	-0-	-0-	-0-	8	1	5172	3	N	2653	2621	0	38	8	77
							10825	5	2918	9							
04	19334	X	19334	-0-	-0-	-0-	3	1	3852	3	N	2549	2509	0	40	8	77
							12675	5	2804	9							
05	19107	X	19107	-0-	-0-	-0-	9	1	3250	3	N	2583	2522	0	69	8	69
							13007	5	2841	9							
06	18270	X	13927	-0-	-4343	-0-	8	1	1816	3	N	2033	1966	0	66	8	70
							9867	5	2236	9							
07	18910	X	17562	-0-	-1348	-0-	9	1	2811	3	N	2580	2476	0	97	8	77
							11904	5	2838	9							
08	19964	X	NO RPT	-0-	-19964	-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
03	16027	X	7079	-0-	-8948	-0-	8	1	4496	5	N	2341	2324	0	10	8	77
							2575	9									
04	13620	X	10303	-0-	-3317	-0-	3	1	6469	5	N	3483	3433	0	15	8	112
							3831	9									
05	12555	X	11908	-0-	-647	-0-	12	1	8254	5	N	3311	3302	0	25	8	96
							3642	9									
06	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	8	1	6386	5	N	2045	2041	0	21	8	79
							2250	9									
*07	12730	X	12730	-0-	-0-	-0-	12	1	9208	5	N	3191	3132	0	35	8	103
							3510	9									
08	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					N	NO RPT					103

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
03	20584	X	15083	-0-	-5501	-0-	11596	3	81	4	N	3096	3123	1			1104
							3406	9									
04	19920	X	16590	-0-	-3330	-0-	13216	3	78	4	N	2996	3614	1			486
							3296	9									
05	19654	X	17763	-0-	-1891	-0-	13554	3	97	4	N	3738	3347	1			877
							4112	9									
06	19020	X	15556	-0-	-3464	-0-	12338	3	74	4	N	2858	2599	1			1136
							3144	9									
07	15097	X	12518	-0-	-2579	-0-	9939	3	60	4	N	2290	2580	1			846
							2519	9									
08	17143	X	NO RPT	-0-	-17143	-0-					N	NO RPT					846

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
TRIDACNA 34-208 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287544 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11019 - 20784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17298	X	13050	-0-	-4248	-0-	6	1	10860	5	N	1985	1963	0	26	8	57
							2184	9									
04	15480	X	14629	-0-	-851	-0-	2	1	12348	5	N	2072	2037	0	30	8	62
							2279	9									
05	15655	X	11995	-0-	-3660	-0-	6	1	9975	5	N	1831	1803	0	41	8	49
							2014	9									
06	15060	X	14523	-0-	-537	-0-	8	1	3674	3	N	2024	1945	0	59	8	69
							8615	5	2226	9							
*07	16810	X	16810	-0-	-0-	-0-	9	1	774	3	N	2348	2271	0	76	8	70
							13444	5	2583	9							
08	15128	X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					N	NO RPT					70

MURUS 55-2-30 LOV UNIT NE WELL #: 3H RRCID -> 287545 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 10644 PERF.11703 - 18528

03	25947	X	24772	-0-	-1175	-0-	18549	3	6223	9	N	5657	5680	0	47	8	787
04	25620	X	23259	-0-	-2361	-0-	17608	3	5651	9	N	5137	5096	0	49	8	779
05	26474	X	22671	-0-	-3803	-0-	17057	3	5614	9	N	5104	5046	0	78	8	759
06	24420	X	23602	-0-	-818	-0-	18023	3	5579	9	N	5072	4935	0	101	8	795
07	24769	X	18540	-0-	-6229	-0-	13713	3	4827	9	N	4388	4341	0	88	8	754
08	24769	X	NO RPT	-0-	-24769	-0-					N	NO RPT					754

ROAN 53-2 LOV UNIT WELL #: 2001H RRCID -> 287546 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11654 PERF.12088 - 20410

03	13144	X	11023	-0-	-2121	-0-	7	1	8515	3	N	2274	2296	0	11	8	81
							2501	9									
04	12720	X	8089	-0-	-4631	-0-	2	1	6246	3	N	1674	1680	0	8	8	67
							1841	9									
05	11036	X	8246	-0-	-2790	-0-	6	1	6348	3	N	1720	1711	0	14	8	62
							1892	9									
06	9750	X	4357	-0-	-5393	-0-	4	1	3315	3	N	944	944	0	11	8	51
							1038	9									
07	11036	X	131	-0-	-10905	-0-	96	3	35	9	N	32	61	0	1	8	21
08	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					N	NO RPT					21

LINDLEY 33-98 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287549 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11811 - 21461

03	16656	X	16656	-0-	-0-	-0-	41	1	14049	3	N	2265	2328	1			604
							74	4	2492	9							
04	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	19	1	10642	3	N	1652	1223	1			1033
							43	4	1817	9							
05	27743	X	27743	-0-	-0-	-0-	23759	3	92	4	N	3538	3642	1			929
							3892	9									
06	23907	X	23907	-0-	-0-	-0-	20293	3	83	4	N	3210	3646	1			493
							3531	9									
*07	36359	X	36359	-0-	-0-	-0-	31183	3	143	4	N	4575	4133	1			935
							5033	9									
08	11377	X	NO RPT	-0-	-11377	-0-					N	NO RPT					935

WHEAT TRUST 1-73 LOV UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 287559 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 10948 PERF.11183 - 15193

03	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	5	1	3448	3	N	1405	1401	0	4	8	84
							1546	9									
04	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	1	1	3218	3	N	1203	1204	0	3	8	80
							1323	9									
05	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4	1	3490	3	N	1176	1175	0	6	8	75
							1294	9									
06	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4	1	3066	3	N	1046	1037	0	5	8	79
							1151	9									
*07	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3	1	2836	3	N	865	871	0	4	8	69
							952	9									
08	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					69

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
03	12431 X	8597	-0-	-3834	-0-	57	1	6981	3	N	1374	1200	1			410
						48	4	1511	9							
04	11700 X	7139	-0-	-4561	-0-	35	1	5894	3	N	1066	938	1			538
						37	4	1173	9							
05	10819 X	7421	-0-	-3398	-0-	22	1	6154	3	N	1097	1040	1			595
						38	4	1207	9							
06	9330 X	7084	-0-	-2246	-0-	36	1	5829	3	N	1074	1285	1			384
						38	4	1181	9							
07	8587 X	7022	-0-	-1565	-0-	35	1	5898	3	N	959	1323	1			20
						34	4	1055	9							
08	8587 X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					N	NO RPT					20

SHAKE N BAKE 33-58 WRD WELL #: 1H RRCID -> 287561 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11004 - 17033

03	14167 X	14140	-0-	-27	-0-	6	1	12086	3	N	1862	1839	0	22	8	101
						2048	9									
04	13710 X	11750	-0-	-1960	-0-	1	1	10130	3	N	1472	1457	0	25	8	91
						1619	9									
05	17361 X	17361	-0-	-0-	-0-	7	1	15162	3	N	1993	1934	0	51	8	99
						2192	9									
06	12750 X	11481	-0-	-1269	-0-	6	1	9683	3	N	1629	1602	0	25	8	101
						1792	9									
*07	19044 X	19044	-0-	-0-	-0-	9	1	16254	3	N	2528	2445	0	64	8	120
						2781	9									
08	14136 X	NO RPT	-0-	-14136	-0-					N	NO RPT					120

TAHITI 55-2-43 LOV WELL #: 1H RRCID -> 287562 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10864 - 18017

03	45101 X	45101	-0-	-0-	-0-	21	1	37884	3	N	6542	6359	0	61	8	161
						7196	9									
04	35643 X	35643	-0-	-0-	-0-	5	1	30192	3	N	4951	4933	0	53	8	126
						5446	9									
05	38016 X	38016	-0-	-0-	-0-	18	1	32398	3	N	5091	5022	0	83	8	112
						5600	9									
06	36302 X	36302	-0-	-0-	-0-	17	1	31393	3	N	4447	4319	0	113	8	127
						4892	9									
*07	37907 X	37907	-0-	-0-	-0-	18	1	32416	3	N	4975	4856	0	123	8	123
						5473	9									
08	36456 X	NO RPT	-0-	-36456	-0-					N	NO RPT					123

ERIN 34-207 WRD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287563 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11356 - 16096

03	13268 X	10348	-0-	-2920	-0-	5	1	8772	5	N	1428	1410	0	18	8	44
						1571	9									
04	13350 X	9930	-0-	-3420	-0-	1	1	8666	5	N	1148	1139	0	16	8	37
						1263	9									
05	13795 X	6902	-0-	-6893	-0-	3	1	5867	5	N	938	928	0	20	8	27
						1032	9									
06	8820 X	7422	-0-	-1398	-0-	4	1	6243	5	N	1068	1027	0	30	8	38
						1175	9									
07	10354 X	6448	-0-	-3906	-0-	4	1	5363	5	N	983	961	0	30	8	30
						1081	9									
08	10354 X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT					30

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
03	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	4514	3	44	4	N	1389	22	0	1241	1	427
							1528	9					12	8			
04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	2528	3	22	4	N	692	41	0	826	1	245
							761	9					7	8			
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	15	6	0	13	1	241
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					241
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					241
08	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					241

BULLHEAD STATE 55-1-44 WELL #: 2H RRCID -> 287565 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11161 - 15015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18817	X	17018	-0-	-1799	-0-	12882	3	288	4	N	3498	579	0	2285	1	760
							3848	9					16	8			
04	18810	X	16910	-0-	-1900	-0-	13124	3	278	4	N	3189	425	0	2959	1	548
							3508	9					17	8			
05	21514	X	1753	-0-	-19761	-0-	1266	3	30	4	N	415	66	0	397	1	496
							457	9					4	8			
06	20820	X	2454	-0-	-18366	-0-	1803	3	28	4	N	566	544	0	5	1	508
							623	9					5	8			
*07	18367	X	18367	-0-	-0-	-0-	13134	3	217	4	N	4560	18	0	4422	1	574
							5016	9					54	8			
08	17484	X	NO RPT	-0-	-17484	-0-					N	NO RPT					574

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
03	21917	X	16290	-0-	-5627	-0-	8	1	1792	3	N	2458	2423	0	34	8	75
							11786	5	2704	9							
04	21210	X	17677	-0-	-3533	-0-	2	1	2665	3	N	2467	2427	0	36	8	79
							12296	5	2714	9							
05	17639	X	15163	-0-	-2476	-0-	8	1	2	3	N	2341	2296	0	57	8	67
							12578	5	2575	9							
06	13749	X	13749	-0-	-0-	-0-	8	1	1155	3	N	1964	1895	0	65	8	71
							10426	5	2160	9							
*07	17376	X	17376	-0-	-0-	-0-	9	1	3348	3	N	2538	2438	0	93	8	78
							11227	5	2792	9							
08	18259	X	NO RPT	-0-	-18259	-0-					N	NO RPT					78

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
03	12183	X	6314	-0-	-5869	-0-	3860	3	2454	9	N	2231	2155	0	15	8	68
04	11790	X	7439	-0-	-4351	-0-	5009	3	2430	9	N	2209	2184	0	24	8	69
05	8897	X	7240	-0-	-1657	-0-	4820	3	2420	9	N	2200	2172	0	35	8	62
06	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	4129	3	1877	9	N	1706	1670	0	36	8	62
*07	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	5197	3	2611	9	N	2374	2313	0	49	8	74
08	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					74

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
03	11811	X	11266	-0-	-545	-0-	6	1	9252	3	N	1825	1827	0	16	8	130
							2008	9									
04	10800	X	10239	-0-	-561	-0-	2	1	8383	3	N	1685	1675	0	12	8	128
							1854	9									
05	11036	X	9976	-0-	-1060	-0-	6	1	8133	3	N	1670	1652	0	24	8	122
							1837	9									
06	10560	X	9317	-0-	-1243	-0-	7	1	7343	3	N	1788	1744	0	28	8	138
							1967	9									
07	11253	X	9743	-0-	-1510	-0-	6	1	7893	3	N	1676	1650	0	37	8	127
							1844	9									
08	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					N	NO RPT					127

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
03	11935	X	9704	-0-	-2231	-0-	4	1	8208	3	N	1356	1335	0	35	8	53
							1492	9									
04	10590	X	9267	-0-	-1323	-0-	1	1	7804	3	N	1329	1294	0	34	8	54
							1462	9									
05	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	5	1	7944	3	N	1338	1290	0	53	8	49
							1472	9									
06	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	5	1	7157	3	N	1254	1179	0	68	8	56
							1379	9									
*07	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	5	1	8054	3	N	1387	1314	0	74	8	55
							1526	9									
08	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					55

ERIN 34-207 WRD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287629 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10933 PERF.11298 - 16005

03	10602	X	7826	-0-	-2776	-0-	5	1	6029	5	N	1629	1613	0	15	8	56
							1792	9									
04	10260	X	6846	-0-	-3414	-0-	1	1	5383	5	N	1329	1321	0	15	8	49
							1462	9									
05	10509	X	9606	-0-	-903	-0-	5	1	7921	5	N	1527	1499	0	27	8	50
							1680	9									
06	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	5	1	8280	5	N	1346	1307	0	34	8	55
							1481	9									
*07	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	5	1	8063	5	N	1342	1309	0	39	8	49
							1476	9									
08	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					49

MURUS 55-2-30 LOV UNIT SW WELL #: 1H RRCID -> 287630 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11135 - 18566

03	31837	X	29430	-0-	-2407	-0-	18	1	23449	3	N	5421	5449	0	38	8	312
							5963	9									
04	30810	X	29215	-0-	-1595	-0-	5	1	23357	3	N	5321	5276	0	41	8	316
							5853	9									
05	31837	X	27036	-0-	-4801	-0-	17	1	21717	3	N	4820	4786	0	65	8	285
							5302	9									
06	28800	X	27701	-0-	-1099	-0-	19	1	22443	3	N	4763	4647	0	84	8	317
							5239	9									
*07	31147	X	31147	-0-	-0-	-0-	20	1	25246	3	N	5346	5243	0	106	8	314
							5881	9									
08	30194	X	NO RPT	-0-	-30194	-0-					N	NO RPT					314

TAHITI 55-2-17 LOV WELL #: 2H RRCID -> 287631 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11244 - 15665

03	673	X	673	-0-	-0-	-0-	538	3	135	9	N	123	119	0	1	8	69
04	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	3	1	134	3	N	2804	2707	0	19	8	147
							12333	5	3084	9							
05	14554	X	14554	-0-	-0-	-0-	10	1	11487	5	N	2779	2756	0	34	8	136
							3057	9									
06	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	6	1	4770	5	N	1458	1458	0	23	8	113
							1604	9									
*07	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8	1	5781	5	N	2232	2181	0	35	8	129
							2455	9									
08	16058	X	NO RPT	-0-	-16058	-0-					N	NO RPT					129

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
03	31000	X	23987	-0-	-7013	-0-	13	1	19527	3	N	4043	4069	0	28	8	124
							4447	9									
04	26730	X	23166	-0-	-3564	-0-	4	1	19100	3	N	3693	3670	0	28	8	119
							4062	9									
05	25482	X	23041	-0-	-2441	-0-	13	1	19039	3	N	3626	3592	0	48	8	105
							3989	9									
06	22950	X	21077	-0-	-1873	-0-	13	1	17486	3	N	3253	3182	0	58	8	118
							3578	9									
07	23994	X	21672	-0-	-2322	-0-	13	1	17895	3	N	3422	3360	0	72	8	108
							3764	9									
08	23994	X	NO RPT	-0-	-23994	-0-					N	NO RPT					108

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
03	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1	1	917	3	N	241	234	0	1	8	47
							265	9									
04	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	4	1	8075	5	N	3880	3745	0	31	8	151
							4268	9									
05	11776	X	11776	-0-	-0-	-0-	12	1	8134	5	N	3300	3277	0	51	8	123
							3630	9									
06	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	9	1	7221	5	N	2292	2264	0	36	8	115
							2521	9									
*07	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	11	1	9908	5	N	2919	2853	0	58	8	123
							3211	9									
08	12772	X	NO RPT	-0-	-12772	-0-					N	NO RPT					123

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
03	7068	X	6595	-0-	-473	-0-	5097	3	248	4	N	1136	1100	0	7	8	924
							1250	9									
04	6840	X	6813	-0-	-27	-0-	5030	3	60	4	N	1566	1307	0	239	1	935
							1723	9					9	8			
05	7843	X	5578	-0-	-2265	-0-	4231	3	48	4	N	1181	1176	0	4	1	924
							1299	9					12	8			
06	7590	X	3267	-0-	-4323	-0-	2416	3	31	4	N	745	741	0	9	8	919
							820	9									
07	6603	X	6104	-0-	-499	-0-	4568	3	55	4	N	1346	1305	0	27	8	933
							1481	9									
08	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					933

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
03	49321	X	27199	-0-	-22122	-0-	24	1	19164	3	N	7283	7383	0	52	8	78
							8011	9									
04	47730	X	37062	-0-	-10668	-0-	10	1	26177	3	N	9886	9727	0	76	8	161
							10875	9									
05	49321	X	36218	-0-	-13103	-0-	34	1	25519	3	N	9695	9617	0	117	8	122
							10665	9									
06	42810	X	33657	-0-	-9153	-0-	36	1	23586	3	N	9123	8957	0	115	8	173
							10035	9									
*07	33003	X	33003	-0-	-0-	-0-	33	1	23337	3	N	8757	8680	0	126	8	124
							9633	9									
08	38285	X	NO RPT	-0-	-38285	-0-					N	NO RPT					124

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
03	27218	X	18159	-0-	-9059	-0-	16	1	12538	3	N	5095	5056	0	10	1	661
							5605	9					40	8			
04	24750	X	19667	-0-	-5083	-0-	4	1	14765	3	N	4453	4422	0	43	8	649
							4898	9									
05	25575	X	17860	-0-	-7715	-0-	15	1	13259	3	N	4169	4131	0	61	8	626
							4586	9									
06	23220	X	7497	-0-	-15723	-0-	8	1	5390	3	N	1908	1916	0	35	8	583
							2099	9									
07	18166	X	18115	-0-	-51	-0-	18	1	12774	3	N	4839	4671	0	94	8	657
							5323	9									
08	20336	X	NO RPT	-0-	-20336	-0-					N	NO RPT					657

ROOSTERFISH 53-2-43 LOV UNIT WELL #: 3101H RRCID -> 287734 COMPL. DATE 04/02/2017 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11730 - 15969

03	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	7	1	4858	3	N	2156	2146	0	5	8	135
							2372	9									
04	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	2	1	4415	3	N	1910	1910	0	5	8	130
							2101	9									
05	5952	X	5031	-0-	-921	-0-	5	1	3376	3	N	1500	1511	0	6	8	113
							1650	9									
06	5760	X	4734	-0-	-1026	-0-	5	1	3224	3	N	1368	1355	0	7	8	119
							1505	9									
07	5952	X	5861	-0-	-91	-0-	6	1	4061	3	N	1631	1624	0	6	8	120
							1794	9									
08	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					120

ERIN 34-207 WRD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287736 COMPL. DATE 04/04/2018 TOTAL DEPTH 10917 PERF.11214 - 15921

03	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	5	1	11460	5	N	1645	1606	0	20	8	52
							1810	9									
04	11580	X	10335	-0-	-1245	-0-	1	1	8793	5	N	1401	1386	0	19	8	48
							1541	9									
05	10974	X	10252	-0-	-722	-0-	5	1	8793	5	N	1322	1297	0	33	8	40
							1454	9									
06	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	6	1	8050	5	N	1549	1493	0	38	8	58
							1704	9									
07	13268	X	9690	-0-	-3578	-0-	5	1	8214	5	N	1337	1304	0	45	8	46
							1471	9									
08	13268	X	NO RPT	-0-	-13268	-0-					N	NO RPT					46

TAHITI 55-2-15 LOV WELL #: 1SL RRCID -> 287755 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 11463 PERF.11175 - 15403

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1156
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1156
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1156
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1156
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1156
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1156

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV W WELL #: 1H RRCID -> 287804 COMPL. DATE 09/29/2017 TOTAL DEPTH 11030 PERF.11110 - 21066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26970	X	19356	-0-	-7614	-0-	69	1	7522	3	N	4191	4080	0	17	8	396
							133	4	7022	5							
04	28200	X	25814	-0-	-2386	-0-	23	1	2937	3	N	5639	5524	0	31	8	480
							179	4	16472	5							
05	30566	X	26205	-0-	-4361	-0-	85	1	5028	3	N	5192	5175	0	47	8	450
							164	4	15217	5							
06	29580	X	22659	-0-	-6921	-0-	90	1	6509	3	N	4375	4313	0	52	8	460
							138	4	11109	5							
*07	23402	X	23402	-0-	-0-	-0-	86	1	6775	3	N	4455	4409	0	62	8	444
							140	4	11500	5							
08	26660	X	NO RPT	-0-	-26660	-0-					N	NO RPT					444

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
03	5270	X	3132	-0-	-2138	-0-	2223	3	25	4	N	804	805	0	6	8	412
							884	9									
04	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	2996	3	40	4	N	1528	1498	0	8	8	434
							1681	9									
05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	3406	3	59	4	N	960	969	0	11	8	414
							1056	9									
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-	24	0			390
*07	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7193	3	15	4	N	586	556	0	13	8	407
							645	9									
08	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					407

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
03	16616	X	12346	-0-	-4270	-0-	8	1	9787	5	N	2319	2306	0	21	8	579
							2551	9									
04	17373	X	17373	-0-	-0-	-0-	2	1	14808	5	N	2330	2304	0	24	8	581
							2563	9									
05	17869	X	17869	-0-	-0-	-0-	8	1	200	3	N	2340	2308	0	39	8	574
							15087	5	2574	9							
06	12810	X	10237	-0-	-2573	-0-	7	1	8354	5	N	1705	1675	0	34	8	570
							1876	9									
*07	12469	X	12469	-0-	-0-	-0-	7	1	10371	5	N	1901	1860	0	43	8	568
							2091	9									
08	17949	X	NO RPT	-0-	-17949	-0-					N	NO RPT					568

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
03	47089	X	29868	-0-	-17221	-0-	14	1	13234	3	N	4346	4327	0	42	8	229
							11839	5	4781	9							
04	45570	X	22390	-0-	-23180	-0-	4	1	4193	3	N	4132	4094	0	39	8	228
							13648	5	4545	9							
05	42656	X	22335	-0-	-20321	-0-	14	1	5513	3	N	4042	3994	0	64	8	212
							12362	5	4446	9							
06	29490	X	20416	-0-	-9074	-0-	14	1	8261	3	N	3554	3483	0	57	8	226
							8232	5	3909	9							
07	29853	X	23522	-0-	-6331	-0-	17	1	7504	3	N	4517	4451	0	55	8	237
							11032	5	4969	9							
08	29853	X	NO RPT	-0-	-29853	-0-					N	NO RPT					237

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

SNODGRASS 55-2-40 UNIT SW WELL #: 3H RRCID -> 288478 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 10768 PERF.11066 - 18553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22630	X	11889	-0-	-10741	-0-	8	1	9095	5	N	2533	2568	0	20	8	-0-
							2786	9									
04	21900	X	15078	-0-	-6822	-0-	3	1	11584	5	N	3174	3124	0	28	8	22
							3491	9									
05	17856	X	14544	-0-	-3312	-0-	11	1	11207	5	N	3024	2993	0	45	8	8
							3326	9									
06	15210	X	10564	-0-	-4646	-0-	8	1	8254	5	N	2093	2062	0	39	8	-0-
							2302	9									
07	14756	X	13405	-0-	-1351	-0-	10	1	10544	5	N	2592	2531	0	55	8	6
							2851	9									
08	15593	X	NO RPT	-0-	-15593	-0-					N	NO RPT					6

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
03	24800	X	18849	-0-	-5951	-0-	13	1	19	3	N	3991	3984	0	34	8	-0-
							14427	5	4390	9							
04	24000	X	16773	-0-	-7227	-0-	3	1	462	3	N	3494	3463	0	31	8	-0-
							12465	5	3843	9							
05	24211	X	17521	-0-	-6690	-0-	13	1	13369	5	N	3763	3705	0	58	8	-0-
							4139	9									
06	18630	X	14481	-0-	-4149	-0-	12	1	1498	3	N	3025	2964	0	58	8	3
							9643	5	3328	9							
07	18848	X	16315	-0-	-2533	-0-	14	1	346	3	N	3673	3584	0	84	8	8
							11915	5	4040	9							
08	18848	X	NO RPT	-0-	-18848	-0-					N	NO RPT					8

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
03	22196	X	17800	-0-	-4396	-0-	11	1	13949	5	N	3491	3481	0	26	8	-0-
							3840	9									
04	21570	X	17594	-0-	-3976	-0-	3	1	13874	5	N	3379	3352	0	25	8	2
							3717	9									
05	22289	X	17339	-0-	-4950	-0-	12	1	13685	5	N	3311	3270	0	43	8	-0-
							3642	9									
06	17370	X	13806	-0-	-3564	-0-	10	1	1153	3	N	2547	2505	0	42	8	-0-
							9841	5	2802	9							
*07	20756	X	20756	-0-	-0-	-0-	13	1	3146	3	N	3593	3507	0	68	8	18
							13645	5	3952	9							
08	18166	X	NO RPT	-0-	-18166	-0-					N	NO RPT					18

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
03	21111	X	15721	-0-	-5390	-0-	11	1	12049	5	N	3328	3323	0	29	8	-0-
							3661	9									
04	20310	X	17080	-0-	-3230	-0-	3	1	13256	5	N	3474	3433	0	33	8	8
							3821	9									
05	19623	X	15661	-0-	-3962	-0-	12	1	12041	5	N	3280	3234	0	54	8	-0-
							3608	9									
06	15390	X	11273	-0-	-4117	-0-	9	1	35	3	N	2267	2219	0	48	8	-0-
							8735	5	2494	9							
07	15717	X	13190	-0-	-2527	-0-	10	1	162	3	N	2610	2546	0	63	8	1
							10147	5	2871	9							
08	17639	X	NO RPT	-0-	-17639	-0-					N	NO RPT					1

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
NEELIE 1-85 LOV WELL #: 5H RRCID -> 288715 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10910 - 15863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11594	X	7875	-0-	-3719	-0-	8	1	5114	5	N	2503	2493	0	2	8	72
							2753	9									
04	11220	X	6627	-0-	-4593	-0-	2	1	4386	5	N	2035	2043	0	2	8	62
							2239	9									
05	10044	X	5178	-0-	-4866	-0-	5	1	3510	5	N	1512	1529	0	3	8	42
							1663	9									
06	6450	X	6042	-0-	-408	-0-	6	1	4376	5	N	1509	1491	0	7	8	53
							1660	9									
07	7874	X	4610	-0-	-3264	-0-	6	1	2947	5	N	1506	1508	0	5	8	46
							1657	9									
08	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT					46

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
03	46934	X	38769	-0-	-8165	-0-	30	1	15876	3	N	9407	9444	0	66	8	278
							12515	5	10348	9							
04	44610	X	35754	-0-	-8856	-0-	9	1	13342	3	N	8632	8578	0	65	8	267
							12908	5	9495	9							
05	43028	X	38689	-0-	-4339	-0-	33	1	15615	3	N	9222	9121	0	116	8	252
							12897	5	10144	9							
06	37560	X	29302	-0-	-8258	-0-	28	1	11929	3	N	7147	7035	0	114	8	250
							9483	5	7862	9							
07	38781	X	36359	-0-	-2422	-0-	32	1	12927	3	N	8572	8400	0	163	8	259
							13971	5	9429	9							
08	38781	X	NO RPT	-0-	-38781	-0-					N	NO RPT					259

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
03	17205	X	14327	-0-	-2878	-0-	10	1	11031	5	N	2987	2995	0	23	8	86
							3286	9									
04	15870	X	13758	-0-	-2112	-0-	3	1	10597	5	N	2871	2844	0	26	8	87
							3158	9									
05	15314	X	14237	-0-	-1077	-0-	10	1	10979	5	N	2953	2916	0	45	8	79
							3248	9									
06	13710	X	12494	-0-	-1216	-0-	10	1	9617	5	N	2606	2550	0	46	8	89
							2867	9									
07	14322	X	12531	-0-	-1791	-0-	10	1	9490	5	N	2755	2703	0	59	8	82
							3031	9									
08	14322	X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					N	NO RPT					82

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
03	20708	X	17051	-0-	-3657	-0-	10	1	13515	5	N	3205	3206	0	23	8	99
							3526	9									
04	18210	X	16170	-0-	-2040	-0-	3	1	12853	5	N	3013	2987	0	27	8	98
							3314	9									
05	17484	X	17056	-0-	-428	-0-	11	1	13505	5	N	3218	3170	0	53	8	93
							3540	9									
06	16410	X	13989	-0-	-2421	-0-	11	1	10994	5	N	2713	2652	0	54	8	100
							2984	9									
07	17050	X	13676	-0-	-3374	-0-	10	1	10534	5	N	2847	2786	0	68	8	93
							3132	9									
08	17050	X	NO RPT	-0-	-17050	-0-					N	NO RPT					93

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
BULLHEAD 55-2-7 LOV WELL #: 3H RRCID -> 289073 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11060 - 16066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29698 X	20970	-0-	-8728	-0-	16	1	776	3	Y	5057	5058	0	16	8	-0-
						14615	5	5563	9							
04	28740 X	23787	-0-	-4953	-0-	5	1	1860	3	Y	5335	5302	0	19	8	14
						16053	5	5869	9							
05	24924 X	16727	-0-	-8197	-0-	15	1	547	3	Y	4206	4195	0	25	8	-0-
						11538	5	4627	9							
06	24120 X	15256	-0-	-8864	-0-	14	1	2284	3	Y	3601	3562	0	28	8	11
						8997	5	3961	9							
07	20956 X	18802	-0-	-2154	-0-	16	1	725	3	Y	4249	4209	0	37	8	14
						13387	5	4674	9							
08	24583 X	NO RPT	-0-	-24583	-0-					Y	NO RPT					14

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
03	15345 X	12030	-0-	-3315	-0-	7	1	9475	5	N	2316	2319	0	16	8	70
						2548	9									
04	14850 X	11807	-0-	-3043	-0-	2	1	9363	5	N	2220	2203	0	17	8	70
						2442	9									
05	13516 X	11929	-0-	-1587	-0-	8	1	9526	5	N	2177	2159	0	26	8	62
						2395	9									
06	13080 X	10871	-0-	-2209	-0-	8	1	8745	5	N	1925	1889	0	29	8	69
						2118	9									
07	12028 X	11330	-0-	-698	-0-	8	1	9010	5	N	2102	2069	0	37	8	65
						2312	9									
08	12214 X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					N	NO RPT					65

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
03	59303 X	47022	-0-	-12281	-0-	34	1	23108	3	N	10479	10506	0	71	8	311
						12353	5	11527	9							
04	54150 X	43656	-0-	-10494	-0-	10	1	19809	3	N	9621	9561	0	72	8	299
						13254	5	10583	9							
05	55490 X	46259	-0-	-9231	-0-	37	1	21466	3	N	10313	10204	0	126	8	282
						13412	5	11344	9							
06	51930 X	36358	-0-	-15572	-0-	33	1	17374	3	N	8413	8269	0	132	8	294
						9697	5	9254	9							
07	47027 X	39629	-0-	-7398	-0-	32	1	16131	3	N	8603	8465	0	169	8	263
						14003	5	9463	9							
08	47027 X	NO RPT	-0-	-47027	-0-					N	NO RPT					263

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
03	59923 X	40151	-0-	-19772	-0-	28	1	16254	3	N	8558	8619	0	28	8	21
						14455	5	9414	9							
04	38820 X	35992	-0-	-2828	-0-	8	1	11900	3	N	7697	7685	0	27	8	6
						15617	5	8467	9							
05	45291 X	30238	-0-	-15053	-0-	23	1	13349	3	N	6428	6395	0	39	8	-0-
						9795	5	7071	9							
06	43830 X	30344	-0-	-13486	-0-	25	1	15247	3	N	6314	6222	0	48	8	44
						8127	5	6945	9							
07	40145 X	33184	-0-	-6961	-0-	25	1	12625	3	N	6731	6687	0	59	8	29
						13130	5	7404	9							
08	40145 X	NO RPT	-0-	-40145	-0-					N	NO RPT					29

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
VJ RANCH-LINK 55-2-21 LOV SB WELL #: 3H RRCID -> 289672 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11611 - 21919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60760	X	45230	-0-	-15530	-0-	32	1	21690	3	N	9790	9832	0	53	8	73
							12739	5	10769	9							
04	46140	X	44353	-0-	-1787	-0-	9	1	21054	3	N	9468	9421	0	47	8	73
							12875	5	10415	9							
05	51429	X	37445	-0-	-13984	-0-	29	1	20812	3	N	7999	8007	0	61	8	4
							7805	5	8799	9							
06	49770	X	36209	-0-	-13561	-0-	31	1	20215	3	N	7799	7666	0	82	8	55
							7384	5	8579	9							
07	45229	X	39465	-0-	-5764	-0-	32	1	18494	3	N	8448	8372	0	91	8	40
							11646	5	9293	9							
08	45818	X	NO RPT	-0-	-45818	-0-					N	NO RPT					40

HUMANE SOCIETY 34-198 WRD WELL #: 1H RRCID -> 289997 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11057 - 15220

03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	4	24	9	N	22					1777
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	4	4	176	9	N	160	160	1			1777
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					1791
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	13	4	545	9	N	495	495	1			1791
*07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	5	4	204	9	N	185	185	1			1791
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1791

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 289998 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11415 - 15897

03	9949	X	9949	-0-	-0-	-0-	6	1	7865	3	N	1889	1851	0	18	8	121
							2078	9									
04	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	2	1	7144	3	N	1706	1691	0	18	8	118
							1877	9									
05	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	6	1	6830	3	N	1604	1583	0	29	8	110
							1764	9									
06	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4	1	3733	3	N	968	957	0	21	8	100
							1065	9									
*07	8676	X	8676	-0-	-0-	-0-	6	1	6750	3	N	1745	1683	0	44	8	118
							1920	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

WHEAT TRUST 1-78 LOV UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 289999 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 11177 PERF.11555 - 15856

03	10044	X	8806	-0-	-1238	-0-	6	1	6836	3	N	1785	1752	0	14	8	134
							1964	9									
04	9720	X	7887	-0-	-1833	-0-	2	1	6157	3	N	1571	1561	0	15	8	129
							1728	9									
05	9579	X	7722	-0-	-1857	-0-	5	1	6016	3	N	1546	1528	0	24	8	123
							1701	9									
06	9030	X	8814	-0-	-216	-0-	7	1	6918	3	N	1717	1667	0	33	8	140
							1889	9									
*07	9369	X	9369	-0-	-0-	-0-	7	1	7341	3	N	1837	1802	0	39	8	136
							2021	9									
08	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					136

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

LINK-VJ RANCH 55-2-10 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290000 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 11129 PERF.11385 - 16032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41364	X	41364	-0-	-0-	-0-	17	1	35328	3	N	5320	5373	0	32	8	970
							167	4	5852	9							
04	43693	X	43693	-0-	-0-	-0-	5	1	38118	3	N	4922	4890	0	35	8	967
							156	4	5414	9							
05	43847	X	43847	-0-	-0-	-0-	17	1	38478	3	N	4731	4695	0	58	8	945
							148	4	5204	9							
06	33206	X	33206	-0-	-0-	-0-	13	1	29558	3	N	3214	3166	0	63	8	930
							100	4	3535	9							
*07	44985	X	44985	-0-	-0-	-0-	17	1	39854	3	N	4521	4416	0	83	8	952
							141	4	4973	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					952

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
03	37944	X	15221	-0-	-22723	-0-	1258	3	10274	5	N	3354	3467	0	25	8	145
							3689	9									
04	36720	X	22856	-0-	-13864	-0-	3427	3	14069	5	N	4873	4791	0	35	8	192
							5360	9									
05	42470	X	27723	-0-	-14747	-0-	6498	3	14803	5	N	5838	5753	0	77	8	200
							6422	9									
06	41100	X	32498	-0-	-8602	-0-	14279	3	11180	5	N	6399	6240	0	98	8	261
							7039	9									
*07	34487	X	34487	-0-	-0-	-0-	14705	3	12272	5	N	6827	6737	0	106	8	245
							7510	9									
08	23622	X	NO RPT	-0-	-23622	-0-					N	NO RPT					245

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
03	32643	X	30444	-0-	-2199	-0-	17	1	24507	3	N	5382	5369	0	45	8	140
							5920	9									
04	31590	X	27371	-0-	-4219	-0-	5	1	22047	3	N	4835	4801	0	43	8	131
							5319	9									
05	30597	X	14768	-0-	-15829	-0-	10	1	11785	3	N	2703	2732	0	42	8	60
							2973	9									
06	27210	X	18872	-0-	-8338	-0-	15	1	14712	3	N	3768	3642	0	72	8	114
							4145	9									
07	30442	X	21985	-0-	-8457	-0-	15	1	17557	3	N	4012	3923	0	99	8	104
							4413	9									
08	30442	X	NO RPT	-0-	-30442	-0-					N	NO RPT					104

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
03	17990	X	17990	-0-	-0-	-0-	13	1	13600	3	N	3979	4063	0	16	8	2314
							4377	9									
04	14642	X	14642	-0-	-0-	-0-	4	1	9767	3	N	4428	4396	0	16	8	2330
							4871	9									
05	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	10	1	11429	3	N	2916	2944	0	26	8	2276
							3208	9									
06	14808	X	14808	-0-	-0-	-0-	13	1	11129	3	N	3333	3269	0	30	8	2310
							3666	9									
*07	16651	X	16651	-0-	-0-	-0-	14	1	12426	3	N	3828	3787	0	41	8	2310
							4211	9									
08	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					N	NO RPT					2310

BULLHEAD 55-2-7 LOV WELL #: 1H RRCID -> 290018 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10969 - 15464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
LINDLEY 55-2-42 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290093 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12245 - 15976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17040	X	17040	-0-	-0-	-0-	15262	3	50	4	N	1571	580	0	1043	1	320
							1728	9					21	8			
04	16075	X	16075	-0-	-0-	-0-	14462	3	45	4	N	1425	200	0	1239	1	286
							1568	9					20	8			
05	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	8447	3	26	4	N	834	86	0	886	1	128
							917	9					20	8			
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-	2	0	11	1	115
*07	24925	X	24925	-0-	-0-	-0-	22843	3	56	4	N	1842	1572	1	81	8	304
							2026	9									
08	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					304

LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NA WELL #: 5H RRCID -> 291103 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 10932 PERF.11082 - 21260

03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	68501	-0-	68501	68501	47	1	55251	3	N	12003	11778	0	225	8	-0-
							13203	9									
07	0	W	75093	-0-	75093	143594	57	1	56182	3	N	15424	15097	0	280	8	47
							1888	5	16966	9							
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	143594					N	NO RPT					47

LINK-VJ RANCH 55-2-28 LOV NB WELL #: 6H RRCID -> 291104 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11190 - 21401

03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	56386	-0-	56386	56386	50	1	42527	3	N	12554	12390	0	134	8	30
							13809	9									
07	0	W	69401	-0-	69401	125787	58	1	47082	3	N	15469	15245	0	195	8	59
							5245	5	17016	9							
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	125787					N	NO RPT					59

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NB WELL #: 5H RRCID -> 291393 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 11198 PERF.11380 - 18777

04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV NC WELL #: 6H RRCID -> 291394 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11337 - 18609

04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALL CITY OPERATIONS III LLC 835518
OLIVER 13-24B WELL #: 2H RRCID -> 284218 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 9960 PERF.10192 - 20779

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					391
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					391
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					391
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					391
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					391
08	14B2	EXT	-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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					200
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

OLIVER 13-24 WELL #: 1H RRCID -> 286685 COMPL. DATE 05/05/2017 TOTAL DEPTH 9866 PERF.10201 - 20301

03	53413 X	49032	-0-	-4381	-0-	43814	3	1173	4	N	3677	3947	1	11	8	865
						4045	9									
04	51480 X	46303	-0-	-5177	-0-	41253	3	1379	4	N	3337	3603	1	10	8	589
						3671	9									
05	53196 X	24453	-0-	-28743	-0-	22192	3	402	4	N	1690	1716	1			563
						1859	9									
06	46590 X	30651	-0-	-15939	-0-	27718	3	790	4	N	1948	1848	1	3	8	660
						2143	9									
07	49042 X	11700	-0-	-37342	-0-	10457	3	363	4	N	800	528	1	3	8	929
						880	9									
08	49042 X	27755	-0-	-21287	-0-	24708	3	625	4	N	2202	1880	1			1251
						2422	9									

BLUTO 8 WELL #: 21H RRCID -> 290382 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 10361 PERF.12997 - 21970

03	132866 X	63841	-0-	-69025	-0-	60451	3	335	4	N	2777	2851	0	7	8	346
						3055	9									
04	40726 X	40726	-0-	-0-	-0-	37929	3	987	4	N	1645	1641	0	10	8	340
						1810	9									
05	60341 X	60341	-0-	-0-	-0-	57579	3	596	4	N	1969	1921	0			388
						2166	9									
06	63625 X	63625	-0-	-0-	-0-	57540	3	3802	4	N	2075	2164	0	2	8	297
						2283	9									
*07	64032 X	64032	-0-	-0-	-0-	59921	3	1765	4	N	2133	2188	0	3	8	239
						2346	9									
08	63829 X	49638	-0-	-14191	-0-	45995	3	1440	4	N	2003	2010	0			232
						2203	9									

TASHA 17-20A WELL #: 20H RRCID -> 290616 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 10484 PERF.11770 - 19915

03	67828 X	21466	-0-	-46362	-0-	18866	3	4	4	N	2360	2847	1	14	8	352
						2596	9									
04	65640 X	34319	-0-	-31321	-0-	30142	3	11	4	N	3787	3693	1	2	8	444
						4166	9									
05	69211 X	69211	-0-	-0-	-0-	61495	3	39	4	N	6979	6719	1			704
						7677	9									
06	75605 X	75605	-0-	-0-	-0-	66424	3	1992	4	N	6535	6607	1	4	8	628
						7189	9									
*07	75253 X	75253	-0-	-0-	-0-	67632	3	846	4	N	6159	6077	1	8	8	702
						6775	9									
*08	70068 X	70068	-0-	-0-	-0-	62879	3	1609	4	N	5073	5275	1			500
						5580	9									

TASHA 17-20A WELL #: 1H RRCID -> 290846 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10428 - 20071

03	24707 X	-0-	-0-	-24707	-0-					N	-0-					-0-
04	23910 X	-0-	-0-	-23910	-0-					N	-0-					-0-
05	24707 X	-0-	-0-	-24707	-0-					N	-0-					-0-
06	23910 X	-0-	-0-	-23910	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC 878506
SUNSHINE STATE 44 WELL #: 1H RRCID -> 290209 COMPL. DATE 03/12/2018 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10380 - 16240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46164	X	46164	-0-	-0-	-0-	44430	2	1734	9	Y	1576	1536	1			150
04	42979	X	42979	-0-	-0-	-0-	283	1	41240	2	Y	1309	1327	0			132
							16	4	1440	9							
05	44080	X	44080	-0-	-0-	-0-	18	1	42426	2	Y	1487	1490	0			129
							1636	9									
06	43024	X	43024	-0-	-0-	-0-	41587	2	1437	9	Y	1306	1293	0			142
07	38736	X	38736	-0-	-0-	-0-	36766	2	1970	9	Y	1791	1243	0			690
08	42284	X	NO RPT	-0-	-42284	-0-					Y	NO RPT					690

YORK STATE 33 1H WELL #: 1H RRCID -> 290254 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10200 - 16728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35291	X	35291	-0-	-0-	-0-	32595	2	2696	9	Y	2451	2436	1			118
04	50130	X	43921	-0-	-6209	-0-	278	1	40471	2	Y	2835	2796	0			157
							53	4	3119	9							
05	50313	X	45148	-0-	-5165	-0-	17	1	42161	2	Y	2700	2668	0			189
							2970	9									
06	48690	X	42582	-0-	-6108	-0-	39839	2	2743	9	Y	2494	2510	0			173
07	45384	X	44073	-0-	-1311	-0-	41446	2	2627	9	Y	2388	2368	0			193
08	41416	X	NO RPT	-0-	-41416	-0-					Y	NO RPT					193

WINKLER STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 290261 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 10319 PERF.10469 - 19950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77606	X	77606	-0-	-0-	-0-	68318	2	9288	9	Y	8444	8408	1			406
04	86130	X	74755	-0-	-11375	-0-	452	1	65672	2	Y	7769	7739	0			436
							85	4	8546	9							
05	89001	X	70977	-0-	-18024	-0-	26	1	62662	2	Y	7535	7444	0			527
							8289	9									
06	86130	X	64015	-0-	-22115	-0-	56796	2	7219	9	Y	6563	6632	0			458
07	77593	X	70622	-0-	-6971	-0-	63497	2	7125	9	Y	6477	6413	0			522
08	77593	X	NO RPT	-0-	-77593	-0-					Y	NO RPT					522

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
03	1610342	X	59372	-0-	-1550970	-0-	50416	2	8956	9	Y	8142	8008	1			782
04	52730	X	52730	-0-	-0-	-0-	311	1	45281	2	Y	6473	6598	0			657
							18	4	7120	9							
05	60257	X	60257	-0-	-0-	-0-	21	1	51725	2	Y	7737	7726	0			668
							8511	9									
06	56079	X	56079	-0-	-0-	-0-	48494	2	7585	9	Y	6895	6813	0			750
07	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3186	2	2	9	Y	2	440	0			312
08	55490	X	NO RPT	-0-	-55490	-0-					Y	NO RPT					312

E STORM STATE 33 WELL #: 1H RRCID -> 290430 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9848 PERF.10193 - 15665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40642	X	40642	-0-	-0-	-0-	36026	2	4616	9	N	4196	4225	1			609
04	41948	X	41948	-0-	-0-	-0-	258	1	37636	2	N	3685	3836	0			458
							4054	9									
05	44148	X	44148	-0-	-0-	-0-	17	1	40192	2	N	3581	3333	0			706
							3939	9									
06	38794	X	38794	-0-	-0-	-0-	35603	2	3191	9	N	2901	2922	0			685
07	39264	X	39264	-0-	-0-	-0-	36098	2	3166	9	N	2878	2920	0			643
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					643

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506

WINKLER STATE 34 WELL #: 1H RRCID -> 290482 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10291 - 19348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984742	X	42057	-0-	-1942685	-0-	37197	2	4860	9	Y	4418	4401	1			212
04	42662	X	42662	-0-	-0-	-0-	260	1	37853	2	Y	4091	4074	0			229
							49	4	4500	9							
05	42478	X	42478	-0-	-0-	-0-	16	1	37926	2	Y	4124	4065	0			288
							4536	9									
06	38441	X	38441	-0-	-0-	-0-	34220	2	4221	9	Y	3837	3859	0			266
07	33354	X	33354	-0-	-0-	-0-	29309	2	4045	9	Y	3677	3646	0			297
08	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT					297

MACKEY STATE 33 WELL #: 1H RRCID -> 290484 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 10211 PERF.11895 - 19959

03	0	W	-0-	-0-	-0-	2494251					Y	-0-					133
04	0	W	-0-	-0-	-0-	2494251					Y	-0-					133
05	2494251	X	-0-	-0-	-2494251	-0-					Y	-0-					133
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					133
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					133

B JOHNSON STATE 33 WELL #: 1H RRCID -> 290492 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10015 - 19659

03	0	W	63927	-0-	63927	2093358	56549	2	7378	9	Y	6707	6706	1			324
04	0	W	51643	-0-	51643	2145001	312	1	45363	2	Y	5372	5455	0			241
							59	4	5909	9							
05	0	W	51739	-0-	51739	2196740	19	1	45925	2	Y	5268	5145	0			364
							5795	9									
06	2260402	X	63662	-0-	-2196740	-0-	56930	2	6732	9	Y	6120	6065	0			419
07	64976	X	51544	-0-	-13432	-0-	46830	2	4714	9	Y	4285	4350	0			354
08	63922	X	NO RPT	-0-	-63922	-0-					Y	NO RPT					354

WINKLER STATE 34 WELL #: 2H RRCID -> 290505 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 9909 PERF.10118 - 19689

03	834106	X	44620	-0-	-789486	-0-	37052	2	7568	9	Y	6880	6782	1			327
04	59730	X	47915	-0-	-11815	-0-	280	1	40701	2	Y	6255	6231	0			351
							53	4	6881	9							
05	48618	X	48618	-0-	-0-	-0-	17	1	41894	2	Y	6097	6022	0			426
							6707	9									
06	43170	X	40908	-0-	-2262	-0-	35416	2	5492	9	Y	4993	5069	0			350
07	49507	X	38006	-0-	-11501	-0-	32961	2	5045	9	Y	4586	4565	0			371
08	49507	X	NO RPT	-0-	-49507	-0-					Y	NO RPT					371

MARALO STATE 33 WELL #: 1H RRCID -> 290524 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10512 - 19009

03	0	W	70962	-0-	70962	2371630	66428	2	4534	9	Y	4122	4091	1			197
04	0	W	66959	-0-	66959	2438589	427	1	62087	2	Y	3967	4005	0			159
							81	4	4364	9							
05	2506446	X	67857	-0-	-2438589	-0-	26	1	63265	2	Y	4151	4025	0			285
							4566	9									
06	61046	X	61046	-0-	-0-	-0-	56955	2	4091	9	Y	3719	3745	0			259
07	63809	X	63809	-0-	-0-	-0-	59763	2	4046	9	Y	3678	3641	0			296
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					296

S. JOHNSON 19 WELL #: 2H RRCID -> 290542 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 9833 PERF.10137 - 17601

03	0	W	20636	-0-	20636	1187640	14465	2	6171	9	Y	5610	5433	1			490
04	0	W	10924	-0-	10924	1198564	7931	2	2993	9	Y	2721	2962	0			249
05	1204124	X	5560	-0-	-1198564	-0-	4236	2	1324	9	Y	1204	1369	0			84
06	14839	X	14839	-0-	-0-	-0-	10318	2	4521	9	Y	4110	4055	0			139
07	16228	X	16228	-0-	-0-	-0-	11563	2	4665	9	Y	4241	4265	0			115
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					115

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
UPCURVE ENERGY, LLC //CONT.// 878506
HERD 20 WELL #: 3H RRCID -> 290591 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10702 - 20560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	14438	-0-	14438	1329899	14052	2	386	9	Y	351	1348	0			72
04	0	W	48513	-0-	48513	1378412	42045	2	6468	9	Y	5880	5490	0			462
05	1380246	X	1834	-0-	-1378412	-0-	1803	2	31	9	Y	28	415	0			75
06	29232	X	29232	-0-	-0-	-0-	24551	2	4681	9	Y	4255	4186	0			144
07	70370	X	48155	-0-	-22215	-0-	42532	2	5623	9	Y	5112	5118	0			138
08	50127	X	NO RPT	-0-	-50127	-0-					Y	NO RPT					138

TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC 880622
PRESTIGE WORLDWIDE STATE WELL #: 451H RRCID -> 290778 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10763 - 21158

03	0		171899	-0-	171899	1053809	13550	1	113534	3	Y	40741	40963	0			650
							44815	9									
04	1218071	X	164262	-0-	-1053809	-0-	12860	1	112686	3	Y	35196	35229	0			617
							38716	9									
05	164408	X	164408	-0-	-0-	-0-	663	1	136562	3	Y	24712	24669	0			660
							27183	9									
06	160208	X	160208	-0-	-0-	-0-	2607	1	130854	3	Y	24315	24452	0			523
							26747	9									
*07	156973	X	156973	-0-	-0-	-0-	1869	1	130370	3	Y	22485	22468	0			540
							24734	9									
*08	143290	X	143290	-0-	-0-	-0-	4455	1	116837	3	Y	19998	19842	0			696
							21998	9									

PRESTIGE WORLDWIDE STATE C WELL #: 432H RRCID -> 290779 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 10393 PERF.10515 - 20942

03	0		165828	-0-	165828	990390	13550	1	113534	3	Y	35222	35459	0			1737
							38744	9									
04	1150345	X	159955	-0-	-990390	-0-	12860	1	112686	3	Y	31281	31283	0			1735
							34409	9									
05	121549	X	121549	-0-	-0-	-0-	765	1	95328	3	Y	23142	23102	0			1775
							25456	9									
06	125000	X	125000	-0-	-0-	-0-	1946	1	97710	3	Y	23040	23113	0			1702
							25344	9									
*07	127628	X	127628	-0-	-0-	-0-	1456	1	101594	3	Y	22344	22326	0			1720
							24578	9									
*08	116949	X	116949	-0-	-0-	-0-	3474	1	91095	3	Y	20345	20186	0			1879
							22380	9									

DRAGON STATE WELL #: 454H RRCID -> 290797 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10276 - 15373

*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	51946	X	-0-	-0-	-51946	-0-					N	-0-					-0-
*05	84754	X	-0-	-0-	-84754	-0-					N	-0-					-0-
06	113875	X	113875	-0-	-0-	-0-	1320	1	102970	3	N	8714	8739	0			514
							9585	9									
*07	120740	X	120740	-0-	-0-	-0-	881	1	109938	3	N	9019	8766	0			767
							9921	9									
*08	102086	X	102086	-0-	-0-	-0-	4513	1	89722	3	N	7137	7302	0			602
							7851	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
TITUS OIL & GAS PRODUCTION, LLC //CONT.// 880622
DRAGON STATE WELL #: 433H RRCID -> 290809 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 9769 PERF.10004 - 15108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		108614	-0-	108614	489445	8948	1	84299	3	N	13970	14038	0			461
							15367	9									
04	601824	X	112379	-0-	-489445	-0-	5467	1	2348	2	N	11810	11775	0			496
							91573	3	12991	9							
05	79175	X	79175	-0-	-0-	-0-	752	1	66547	3	N	10796	10762	0			530
							11876	9									
06	71891	X	71891	-0-	-0-	-0-	777	1	60623	3	N	9537	9602	0			465
							10491	9									
*07	68078	X	68078	-0-	-0-	-0-	462	1	57653	3	N	9057	8803	0			719
							9963	9									
*08	64410	X	64410	-0-	-0-	-0-	2641	1	52497	3	N	8429	8623	0			525
							9272	9									

PRESTIGE WORLDWIDE STATE B WELL #: 431H RRCID -> 290876 COMPL. DATE 09/28/2020 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10763 - 21158

03	0		167317	-0-	167317	1026761	13550	1	113534	3	Y	36575	36846	0			475
							40233	9									
04	1185960	X	159199	-0-	-1026761	-0-	12860	1	112686	3	Y	30594	30600	0			469
							33653	9									
05	102065	X	102065	-0-	-0-	-0-	396	1	81472	3	Y	18361	18329	0			501
							20197	9									
06	135730	X	135730	-0-	-0-	-0-	2118	1	106340	3	Y	24793	24880	0			414
							27272	9									
*07	148546	X	148546	-0-	-0-	-0-	1704	1	118844	3	Y	25453	25432	0			435
							27998	9									
*08	125859	X	125859	-0-	-0-	-0-	3773	1	98947	3	Y	21035	20870	0			600
							23139	9									

WATERBRIDGE STATELINE LLC 900327
HSS STATE 45-18X7 WELL #: 1H RRCID -> 279160 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 3405 - 5130

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	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

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2020 - WELL PLUGGED 12/1/2020

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
PECOS STATE 46 WELL #: 5H RRCID -> 282460 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11251 - 16113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30919 X	30919	-0-	-0-	-0-	28286	3	328	4	Y	2095	2014	1	110	8	208
						2305	9									
04	31615 X	31615	-0-	-0-	-0-	29552	3	2063	9	Y	1875	1825	1	77	8	181
05	22134 X	21148	-0-	-986	-0-	18680	3	449	4	Y	1835	1787	1	40	8	189
						2019	9									
06	28909 X	28909	-0-	-0-	-0-	27029	3	1880	9	Y	1709	1717	1	34	8	147
*07	27162 X	27162	-0-	-0-	-0-	24916	3	2246	9	Y	2042	1981	1			208
*08	27861 X	27861	-0-	-0-	-0-	26057	3	1804	9	Y	1640	1732	1			116

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
03	21452 X	19634	-0-	-1818	-0-	874	1	15801	3	Y	2186	2202	0			97
						554	4	2405	9							
04	20760 X	20610	-0-	-150	-0-	914	1	16953	3	Y	2413	2383	0			127
						89	4	2654	9							
05	21452 X	19613	-0-	-1839	-0-	918	1	16190	3	Y	2274	2279	0			122
						4	4	2501	9							
06	20760 X	18976	-0-	-1784	-0-	925	1	15600	3	Y	2228	2182	0			168
						2451	9									
*07	19001 X	17496	-0-	-1505	-0-	1030	1	14206	3	Y	2030	2021	0			177
						27	4	2233	9							
*08	17741 X	17741	-0-	-0-	-0-	1014	1	14328	3	Y	2181	2211	0			147
						2399	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
03	14725 X	14494	-0-	-231	-0-	720	1	10896	3	Y	2222	2242	0			99
						434	4	2444	9							
04	15600 X	15600	-0-	-0-	-0-	770	1	12326	3	Y	2265	2245	0			119
						12	4	2492	9							
05	14834 X	14834	-0-	-0-	-0-	818	1	11855	3	Y	1957	1971	0			105
						8	4	2153	9							
06	14250 X	13231	-0-	-1019	-0-	773	1	10484	3	Y	1790	1760	0			135
						5	4	1969	9							
*07	13528 X	12389	-0-	-1139	-0-	701	1	9662	3	Y	1833	1808	0			160
						10	4	2016	9							
*08	13165 X	13165	-0-	-0-	-0-	746	1	10532	3	Y	1715	1759	0			116
						1887	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
03	26691 X	22320	-0-	-4371	-0-	338	1	18747	3	Y	2763	2709	0			271
						196	4	3039	9							
04	25830 X	23775	-0-	-2055	-0-	622	1	20023	3	Y	2845	2945	0			171
						3130	9									
05	24986 X	23911	-0-	-1075	-0-	671	1	20194	3	Y	2769	2782	0			158
						3046	9									
06	21600 X	19347	-0-	-2253	-0-	635	1	16026	3	Y	2280	2269	0			169
						178	4	2508	9							
*07	24583 X	22211	-0-	-2372	-0-	690	1	18572	3	Y	2639	2619	0			189
						46	4	2903	9							
*08	21392 X	21392	-0-	-0-	-0-	646	1	17898	3	Y	2589	2600	0			178
						2848	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
03	37297	X	37297	-0-	-0-	-0-	18436	3	9898	4	Y	8148	8195	0	26	8	363
							8963	9									
04	31487	X	31487	-0-	-0-	-0-	23539	3	350	4	Y	6907	6632	0	194	8	444
							7598	9									
05	33621	X	33621	-0-	-0-	-0-	25457	3	320	4	Y	7131	7015	0	77	8	483
							7844	9									
06	29724	X	29724	-0-	-0-	-0-	22684	3	5	4	Y	6395	6249	0	45	8	584
							7035	9									
*07	27913	X	27913	-0-	-0-	-0-	20710	3	7203	9	Y	6548	6468	0			664
*08	31501	X	31501	-0-	-0-	-0-	23839	3	710	4	Y	6320	6241	0			743
							6952	9									

FIVER STATE 18 WELL #: 2H RRCID -> 283260 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11719 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28706	X	19115	-0-	-9591	-0-	15803	3	185	4	Y	2843	2470	0			649
							3127	9									
04	27780	X	13580	-0-	-14200	-0-	11736	3	47	4	Y	1634	1838	0			445
							1797	9									
05	28706	X	15326	-0-	-13380	-0-	13846	3	54	4	Y	1296	1536	0			205
							1426	9									
06	22140	X	16083	-0-	-6057	-0-	14681	3	26	4	Y	1251	1260	0			196
							1376	9									
*07	19127	X	16954	-0-	-2173	-0-	15201	3	1753	9	Y	1594	1516	1			274
*08	19430	X	19430	-0-	-0-	-0-	17588	3	107	4	Y	1577	1417	0			434
							1735	9									

COVINGTON 46 WELL #: 10H RRCID -> 283271 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9923 PERF.10016 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16501	X	16501	-0-	-0-	-0-	226	1	14018	3	Y	1943	1916	0			191
							120	4	2137	9							
04	19257	X	19257	-0-	-0-	-0-	482	1	16357	3	Y	2198	2257	0			132
							2418	9									
05	21966	X	21966	-0-	-0-	-0-	625	1	19018	3	Y	2112	2124	0			120
							2323	9									
06	17303	X	17303	-0-	-0-	-0-	501	1	14915	3	Y	1715	1708	0			127
							1887	9									
*07	18563	X	18563	-0-	-0-	-0-	588	1	15833	3	Y	1947	1934	0			140
							2142	9									
*08	19809	X	19809	-0-	-0-	-0-	616	1	17028	3	Y	1968	1973	0			135
							2165	9									

YMC 9 WELL #: 1H RRCID -> 283276 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11255 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20504	X	20504	-0-	-0-	-0-	925	1	16007	3	Y	3041	2994	0	66	8	87
							227	4	3345	9							
04	19777	X	19777	-0-	-0-	-0-	880	1	15662	3	Y	2941	2916	0	43	8	69
							3235	9									
05	21790	X	21790	-0-	-0-	-0-	938	1	17314	3	Y	3216	3151	0	39	8	95
							3538	9									
06	33040	X	33040	-0-	-0-	-0-	932	1	29123	3	Y	2711	2682	0	38	8	86
							3	4	2982	9							
*07	45009	X	45009	-0-	-0-	-0-	1038	1	40475	3	Y	3061	3061	0			86
							129	4	3367	9							
*08	47574	X	47574	-0-	-0-	-0-	959	1	43481	3	Y	2822	2830	0			78
							30	4	3104	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
03	11608	X	11608	-0-	-0-	-0-	8034	3	791	4	Y	2530	2453	0	49	8	341
							2783	9									
04	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	9121	3	3	4	Y	3054	2657	0	388	8	350
							3359	9									
05	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	8082	3	69	4	Y	2487	2520	0	128	8	189
							2736	9									
06	10470	X	9340	-0-	-1130	-0-	7088	3	2252	9	Y	2047	1958	0	57	8	221
*07	10819	X	6775	-0-	-4044	-0-	5100	3	1675	9	Y	1523	1539	1			205
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	224	0			13

PUMPERS PARADISE 10 WELL #: 2H RRCID -> 283357 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 10136 PERF.10821 - 15185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19453	X	19453	-0-	-0-	-0-	14783	3	994	4	Y	3342	3475	1			129
							3676	9									
04	19710	X	17916	-0-	-1794	-0-	14346	3	396	4	Y	2885	2831	1			183
							3174	9									
05	19406	X	17993	-0-	-1413	-0-	14035	3	601	4	Y	3052	3015	1			220
							3357	9									
06	18840	X	15328	-0-	-3512	-0-	12495	3	2833	9	Y	2575	2556	1			239
*07	19468	X	16511	-0-	-2957	-0-	13079	3	383	4	Y	2772	2760	1			251
							3049	9									
*08	16945	X	16945	-0-	-0-	-0-	13830	3	3115	9	Y	2832	2803	1			280

LINDSAY 10-3A WELL #: 1H RRCID -> 283403 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11402 - 19114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63272	X	63272	-0-	-0-	-0-	2350	1	49650	3	Y	8854	8801	0	2	8	160
							1533	4	9739	9							
04	62159	X	62159	-0-	-0-	-0-	2383	1	50412	3	Y	8333	8323	0	1	8	169
							198	4	9166	9							
05	68815	X	68815	-0-	-0-	-0-	2415	1	56996	3	Y	8399	8496	0	5	8	67
							165	4	9239	9							
06	59938	X	59938	-0-	-0-	-0-	2223	1	47712	3	Y	8734	8724	0	1	8	76
							396	4	9607	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

LINDSAY 10-15A WELL #: 14H RRCID -> 283418 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11867 - 19411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32597	X	32597	-0-	-0-	-0-	911	1	26233	3	Y	4618	4611	0	1	8	67
							373	4	5080	9							
04	31650	X	30560	-0-	-1090	-0-	979	1	24847	3	Y	4134	4133	0	1	8	67
							187	4	4547	9							
05	31124	X	27743	-0-	-3381	-0-	946	1	22875	3	Y	3489	3489	0	2	8	65
							84	4	3838	9							
06	31560	X	26979	-0-	-4581	-0-	945	1	21754	3	Y	3515	3500	0	1	8	79
							413	4	3867	9							
*07	32612	X	22557	-0-	-10055	-0-	502	1	19185	3	Y	2609	2552	0			136
							2870	9									
*08	24155	X	24155	-0-	-0-	-0-	551	1	20099	3	Y	3186	3284	0			38
							3505	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
03	39959	X	39959	-0-	-0-	-0-	1017	1	32328	3	Y	5768	5763	0	1	8	84
							269	4	6345	9							
04	40186	X	40186	-0-	-0-	-0-	1118	1	31377	3	Y	6992	6962	0	1	8	113
							7691	9									
05	34207	X	34207	-0-	-0-	-0-	1051	1	28030	3	Y	4660	4685	0	2	8	86
							5126	9									
06	37290	X	28270	-0-	-9020	-0-	950	1	23826	3	Y	3176	3189	0	1	8	72
							3494	9									
*07	38533	X	19653	-0-	-18880	-0-	430	1	16421	3	Y	2547	2486	0			133
							2802	9									
*08	24440	X	24440	-0-	-0-	-0-	571	1	20846	3	Y	2748	2848	0			33
							3023	9									

LINDSAY 10-15D WELL #: 17H RRCID -> 283421 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 11441 PERF.11928 - 19310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26457	X	26457	-0-	-0-	-0-	1035	1	21713	3	Y	3369	3205	0	1	8	270
							3	4	3706	9							
04	24345	X	24345	-0-	-0-	-0-	1082	1	20494	3	Y	2517	2591	0	1	8	195
							2769	9									
05	24626	X	24626	-0-	-0-	-0-	1395	1	20306	3	Y	2659	2652	0	2	8	200
							2925	9									
06	20590	X	20590	-0-	-0-	-0-	1421	1	16693	3	Y	2251	2314	0			137
							2476	9									
*07	17515	X	17515	-0-	-0-	-0-	1149	1	16309	3	Y	52	183	0			6
							57	9									
*08	18680	X	18680	-0-	-0-	-0-	1086	1	15293	3	Y	2092	1819	0			279
							2301	9									

LINDSAY 10-15F WELL #: 19H RRCID -> 283422 COMPL. DATE 02/16/2018 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11957 - 19407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16916	X	16916	-0-	-0-	-0-	829	1	14059	3	Y	1841	1761	0			148
							3	4	2025	9							
04	20614	X	20614	-0-	-0-	-0-	974	1	17003	3	Y	2397	2358	0	1	8	186
							2637	9									
05	16772	X	16772	-0-	-0-	-0-	1137	1	13516	3	Y	1898	1940	0	1	8	143
							31	4	2088	9							
06	12360	X	8700	-0-	-3660	-0-	738	1	5384	3	Y	928	1015	0			56
							1557	4	1021	9							
*07	12772	X	6029	-0-	-6743	-0-	396	1	5620	3	Y	12	67	0			1
							13	9									
*08	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	297	1	4185	3	Y	864	750	0			115
							342	4	950	9							

LINDSAY 10-15G WELL #: 20H RRCID -> 283423 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12430 - 17934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	122955	X	63391	-0-	-59564	-0-	1034	1	55785	3	Y	5726	5727	0	2	8	83
							273	4	6299	9							
04	64230	X	43525	-0-	-20705	-0-	819	1	39199	3	Y	3188	3218	0	1	8	52
							3507	9									
05	65937	X	44817	-0-	-21120	-0-	855	1	40625	3	Y	3034	3027	0	3	8	56
							3337	9									
06	63810	X	43362	-0-	-20448	-0-	851	1	38825	3	Y	3309	3289	0	1	8	75
							46	4	3640	9							
*07	65937	X	50063	-0-	-15874	-0-	1192	1	45507	3	Y	2928	2850	0			153
							143	4	3221	9							
*08	68201	X	68201	-0-	-0-	-0-	1684	1	61420	3	Y	4244	4346	0			51
							429	4	4668	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
03	28293 X	15888	-0-	-12405	-0-	1460	1	11167	3	Y	1469	1465	1			41
						1645	4	1616	9							
04	13420 X	13420	-0-	-0-	-0-	1139	1	10151	3	Y	1066	1079	0			28
						957	4	1173	9							
05	13826 X	12692	-0-	-1134	-0-	1146	1	10164	3	Y	999	987	0			40
						283	4	1099	9							
06	15056 X	15056	-0-	-0-	-0-	1292	1	11341	3	Y	976	961	0			55
						1349	4	1074	9							
*07	13826 X	12095	-0-	-1731	-0-	10604	3	344	4	Y	1043	1054	0			44
						1147	9									
*08	16696 X	16696	-0-	-0-	-0-	14747	3	733	4	Y	1105	1096	0			53
						1216	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
03	61456 X	34973	-0-	-26483	-0-	983	1	28798	3	Y	4375	4246	0	116	8	54
						379	4	4813	9							
04	31836 X	31836	-0-	-0-	-0-	1106	1	26404	3	Y	3933	3859	0	72	8	56
						4326	9									
05	31620 X	31455	-0-	-165	-0-	1256	1	26072	3	Y	3752	3713	0	58	8	37
						4127	9									
06	30600 X	28571	-0-	-2029	-0-	2423	1	21550	3	Y	3677	3593	0	31	8	90
						553	4	4045	9							
*07	31620 X	20451	-0-	-11169	-0-	17351	3	49	4	Y	2774	2809	0			55
						3051	9									
*08	29560 X	29560	-0-	-0-	-0-	25847	3	82	4	Y	3301	3321	0			35
						3631	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
03	35971 X	22982	-0-	-12989	-0-	621	1	19899	3	Y	2107	2011	0	79	8	94
						144	4	2318	9							
04	22475 X	22475	-0-	-0-	-0-	591	1	19382	3	Y	2199	2175	0	52	8	66
						83	4	2419	9							
05	22271 X	22271	-0-	-0-	-0-	611	1	19431	3	Y	2026	2007	0	42	8	43
						2229	9									
06	21810 X	18343	-0-	-3467	-0-	537	1	15989	3	Y	1652	1625	0	21	8	49
						1817	9									
*07	22537 X	18970	-0-	-3567	-0-	17052	3	1918	9	Y	1744	1738	0			55
*08	20470 X	20470	-0-	-0-	-0-	18429	3	2041	9	Y	1855	1814	0			96

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
03	13268 X	11955	-0-	-1313	-0-	209	1	9705	3	Y	1669	1661	0	39	8	22
						205	4	1836	9							
04	12840 X	11124	-0-	-1716	-0-	194	1	9214	3	Y	1560	1536	0	25	8	21
						1716	9									
05	13268 X	11521	-0-	-1747	-0-	199	1	9654	3	Y	1516	1497	0	21	8	19
						1668	9									
06	12840 X	7717	-0-	-5123	-0-	174	1	6365	3	Y	1064	1056	0	8	8	19
						8	4	1170	9							
*07	12555 X	8407	-0-	-4148	-0-	154	1	6996	3	Y	1137	1135	0			21
						6	4	1251	9							
*08	17631 X	17631	-0-	-0-	-0-	381	1	15740	3	Y	1373	1328	0			66
						1510	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
03	37182	X	22851	-0-	-14331	-0-	313	1	19970	3	Y	2039	1991	0	79	8	26
							325	4	2243	9							
04	20509	X	20509	-0-	-0-	-0-	277	1	18288	3	Y	1767	1720	0	49	8	24
							1944	9									
05	23750	X	23750	-0-	-0-	-0-	309	1	21375	3	Y	1878	1833	0	46	8	23
							2066	9									
06	21360	X	21033	-0-	-327	-0-	304	1	18976	3	Y	1594	1564	0	25	8	28
							1753	9									
*07	22072	X	17829	-0-	-4243	-0-	358	1	16213	3	Y	1144	1151	0			21
							1258	9									
*08	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	41	1	1674	3	Y	158	171	0			8
							174	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 10H RRCID -> 283493 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10831 - 15201

03	16384	X	9242	-0-	-7142	-0-	159	1	7709	3	Y	1104	1086	0	31	8	14
							160	4	1214	9							
04	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	139	1	7341	3	Y	1025	1005	0	20	8	14
							1128	9									
05	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	142	1	7296	3	Y	966	952	0	16	8	12
							4	4	1063	9							
06	7500	X	7057	-0-	-443	-0-	135	1	5854	3	Y	894	882	0	8	8	16
							85	4	983	9							
*07	7750	X	7491	-0-	-259	-0-	139	1	6299	3	Y	957	955	0			18
							1053	9									
*08	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	138	1	5708	3	Y	696	681	0			33
							14	4	766	9							

COVINGTON 46 WELL #: RRCID -> 283508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10936 - 15588

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RED BLUFF 13 WELL #: 11H RRCID -> 283519 COMPL. DATE 12/13/2017 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10642 - 15060

03	17259	X	8859	-0-	-8400	-0-	207	1	6601	3	Y	1673	1680	0	27	8	22
							211	4	1840	9							
04	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	182	1	5453	3	Y	1396	1384	0	15	8	19
							1536	9									
05	12090	X	6308	-0-	-5782	-0-	168	1	4710	3	Y	1292	1285	0	10	8	16
							9	4	1421	9							
06	11700	X	5338	-0-	-6362	-0-	168	1	3818	3	Y	1192	1182	0	5	8	21
							41	4	1311	9							
*07	9300	X	4865	-0-	-4435	-0-	78	1	3552	3	Y	1123	1123	0			21
							1235	9									
*08	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	89	1	3675	3	Y	1098	1066	0			53
							1208	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
03	70199	X	41701	-0-	-28498	-0-	2689	1	29678	3	Y	5733	5726	0			159
							3028	4	6306	9							
04	43056	X	43056	-0-	-0-	-0-	2674	1	31872	3	Y	5693	5703	0			149
							2248	4	6262	9							
05	43746	X	43746	-0-	-0-	-0-	2854	1	34008	3	Y	5625	5548	0			226
							696	4	6188	9							
06	36999	X	36999	-0-	-0-	-0-	2741	1	26532	3	Y	4403	4380	0			249
							2883	4	4843	9							
*07	35197	X	35197	-0-	-0-	-0-	28793	3	944	4	Y	4964	5005	0			208
							5460	9									
*08	34672	X	34672	-0-	-0-	-0-	29057	3	1597	4	Y	3653	3686	0			175
							4018	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
03	27422	X	16604	-0-	-10818	-0-	834	1	13987	3	Y	1593	1538	0			128
							31	4	1752	9							
04	16234	X	16234	-0-	-0-	-0-	860	1	13522	3	Y	1613	1616	0			125
							78	4	1774	9							
05	14229	X	9192	-0-	-5037	-0-	855	1	7229	3	Y	960	1012	0	1	8	72
							52	4	1056	9							
06	13770	X	4893	-0-	-8877	-0-	686	1	3524	3	Y	559	597	0			34
							68	4	615	9							
*07	14229	X	2885	-0-	-11344	-0-	178	1	2525	3	Y	4	38	0			-0-
							178	4	4	9							
*08	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	340	1	4797	3	Y	652	565	0			87
							717	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
03	93095	X	52497	-0-	-40598	-0-	1690	1	43189	3	Y	6288	6094	0	177	8	77
							701	4	6917	9							
04	48152	X	48152	-0-	-0-	-0-	1863	1	39275	3	Y	6361	6240	0	108	8	90
							17	4	6997	9							
05	44733	X	34026	-0-	-10707	-0-	1581	1	28165	3	Y	3849	3838	0	63	8	38
							46	4	4234	9							
06	43290	X	40124	-0-	-3166	-0-	2006	1	32706	3	Y	4920	4792	0	45	8	121
							5412	9									
*07	44733	X	38379	-0-	-6354	-0-	33174	3	44	4	Y	4692	4721	0			92
							5161	9									
*08	41412	X	41412	-0-	-0-	-0-	35947	3	5465	9	Y	4968	5008	0			52

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
03	191953	X	113898	-0-	-78055	-0-	2195	1	102282	3	Y	7378	6951	0	403	8	88
							1305	4	8116	9							
04	110325	X	110325	-0-	-0-	-0-	2471	1	100344	3	Y	6827	6551	0	269	8	95
							7510	9									
05	111444	X	111444	-0-	-0-	-0-	2733	1	101293	3	Y	6744	6556	0	218	8	65
							7418	9									
06	81780	X	-0-	-0-	-81780	-0-					Y	-0-	65	0			-0-
*07	98627	X	98627	-0-	-0-	-0-	91751	3	38	4	Y	6216	6094	0			122
							6838	9									
*08	95784	X	95784	-0-	-0-	-0-	89051	3	11	4	Y	6111	6169	0			64
							6722	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
03	DLQ G-10	32964	-0-	32964	58154	1116	1	23673	3	Y	3749	3625	0	112	8	46
						4051	4	4124	9							
04	85330 X	27176	-0-	-58154	-0-	1239	1	22278	3	Y	3326	3255	0	70	8	47
						3659	9									
05	32209 X	29064	-0-	-3145	-0-	1552	1	23504	3	Y	3644	3600	0	55	8	36
						4008	9									
06	31170 X	26400	-0-	-4770	-0-	1580	1	21162	3	Y	3325	3250	0	29	8	82
						3658	9									
*07	32209 X	25561	-0-	-6648	-0-	21523	3	316	4	Y	3384	3399	0			67
						3722	9									
08	32209 X	24918	-0-	-7291	-0-	20746	3	4172	9	Y	3793	3820	0			40

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
03	DLQ G-10	40823	-0-	40823	70875	1398	1	33116	3	Y	5244	5088	0	136	8	65
						541	4	5768	9							
04	112540 X	41665	-0-	-70875	-0-	1675	1	34472	3	Y	5016	4916	0	94	8	71
						5518	9									
05	42679 X	42679	-0-	-0-	-0-	1954	1	34969	3	Y	5233	5174	0	78	8	52
						5756	9									
06	33815 X	33815	-0-	-0-	-0-	1758	1	27211	3	Y	4405	4312	0	37	8	108
						4846	9									
*07	33113 X	33113	-0-	-0-	-0-	28415	3	11	4	Y	4261	4285	0			84
						4687	9									
08	31651 X	28700	-0-	-2951	-0-	24815	3	3885	9	Y	3532	3579	0			37

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
03	DLQ G-10	50432	-0-	50432	91058	1279	1	40859	3	Y	6912	6725	0	165	8	85
						691	4	7603	9							
04	134676 X	43618	-0-	-91058	-0-	1421	1	36083	3	Y	5558	5466	0	98	8	79
						6114	9									
05	43865 X	34920	-0-	-8945	-0-	1365	1	28497	3	Y	4579	4550	0	63	8	45
						21	4	5037	9							
06	42450 X	29498	-0-	-12952	-0-	2527	1	21792	3	Y	4418	4322	0	32	8	109
						319	4	4860	9							
*07	43865 X	28886	-0-	-14979	-0-	24675	3	34	4	Y	3797	3831	0			75
						4177	9									
08	43865 X	34433	-0-	-9432	-0-	29518	3	4915	9	Y	4468	4496	0			47

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
03	DLQ G-10	22032	-0-	22032	39847	446	1	14964	3	Y	3011	3085	0	18	8	214
						3310	4	3312	9							
04	61088 X	21241	-0-	-39847	-0-	421	1	17330	3	Y	3056	2944	0	151	8	175
						128	4	3362	9							
05	22068 X	22068	-0-	-0-	-0-	412	1	18256	3	Y	2963	2895	0	60	8	183
						141	4	3259	9							
06	19598 X	19598	-0-	-0-	-0-	383	1	16295	3	Y	2612	2507	0	33	8	255
						47	4	2873	9							
*07	18719 X	18719	-0-	-0-	-0-	400	1	15359	3	Y	2667	2679	1			243
						26	4	2934	9							
*08	22431 X	22431	-0-	-0-	-0-	19265	3	303	4	Y	2603	2502	0			344
						2863	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
03	DLQ G-10	23708	-0-	23708	39183	783	1	19289	3	Y	3117	3116	0	1	8	45
						207	4	3429	9							
04	62481 X	23298	-0-	-39183	-0-	862	1	19048	3	Y	3050	3045	0	1	8	49
						33	4	3355	9							
05	25472 X	25472	-0-	-0-	-0-	918	1	21173	3	Y	3061	3051	0	2	8	57
						14	4	3367	9							
06	24092 X	24092	-0-	-0-	-0-	913	1	19753	3	Y	2907	2897	0	1	8	66
						228	4	3198	9							
*07	21639 X	21639	-0-	-0-	-0-	485	1	18526	3	Y	2286	2233	0			119
						113	4	2515	9							
08	21359 X	21027	-0-	-332	-0-	480	1	17511	3	Y	2495	2584	0			30
						291	4	2745	9							

COVINGTON 46 WELL #: 11H RRCID -> 283694 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10238 - 14886

03	19809 X	19164	-0-	-645	-0-	323	1	16451	3	Y	2007	2023	0			197
						182	4	2208	9							
04	19380 X	19380	-0-	-0-	-0-	559	1	16535	3	Y	2078	2150	0			125
						2286	9									
05	19809 X	19455	-0-	-354	-0-	596	1	16592	3	Y	2061	2069	0			117
						2267	9									
06	18540 X	16619	-0-	-1921	-0-	573	1	14217	3	Y	1663	1657	0			123
						1829	9									
*07	19809 X	19077	-0-	-732	-0-	604	1	16234	3	Y	2005	1984	0			144
						33	4	2206	9							
*08	19787 X	19787	-0-	-0-	-0-	620	1	17180	3	Y	1806	1826	0			124
						1987	9									

PUMPERS PARADISE 10 WELL #: 3H RRCID -> 283720 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11109 - 15893

03	DLQ G-10	76120	-0-	76120	136439	68915	3	3233	4	Y	3611	3603	1			540
						3972	9									
04	207408 X	70969	-0-	-136439	-0-	65884	3	1575	4	Y	3191	3242	1			489
						3510	9									
05	69440 X	67383	-0-	-2057	-0-	61755	3	2197	4	Y	3119	3533	1			75
						3431	9									
06	67200 X	65355	-0-	-1845	-0-	61064	3	944	4	Y	3043	2826	1			292
						3347	9									
*07	69440 X	62066	-0-	-7374	-0-	55890	3	2847	4	Y	3026	2833	1			485
						3329	9									
*08	69440 X	64838	-0-	-4602	-0-	61372	3	3466	9	Y	3151	3036	1	189	6	411

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 8H RRCID -> 283729 COMPL. DATE 12/24/2017 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11179 - 17481

03	DLQ G-10	22828	-0-	22828	38172	1432	1	16618	3	Y	2877	2869	1			80
						1613	4	3165	9							
04	59073 X	20901	-0-	-38172	-0-	1263	1	16045	3	Y	2301	2321	0			60
						1062	4	2531	9							
05	21638 X	20583	-0-	-1055	-0-	1459	1	16224	3	Y	2310	2277	0			93
						359	4	2541	9							
06	20940 X	20883	-0-	-57	-0-	1532	1	15385	3	Y	2045	2022	0			116
						1716	4	2250	9							
*07	21638 X	18612	-0-	-3026	-0-	15524	3	596	4	Y	2265	2286	0			95
						2492	9									
08	21638 X	20856	-0-	-782	-0-	17728	3	1043	4	Y	1895	1899	0			91
						2085	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
03	DLQ G-10	16473	-0-	16473	24507	870	1	13256	3	Y	1896	1871	0	55	8	65
						261	4	2086	9							
04	45992 X	21485	-0-	-24507	-0-	1104	1	17734	3	Y	2406	2364	0	49	8	58
						2647	9									
05	21400 X	21400	-0-	-0-	-0-	1141	1	17817	3	Y	2220	2151	0	40	8	87
						2442	9									
06	17248 X	17248	-0-	-0-	-0-	968	1	14113	3	Y	1970	1981	0	19	8	57
						2167	9									
*07	21712 X	21712	-0-	-0-	-0-	1295	1	17592	3	Y	2568	2501	0			124
						2825	9									
*08	23910 X	23910	-0-	-0-	-0-	1307	1	19572	3	Y	2755	2722	0			157
						3031	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 7H RRCID -> 283735 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 10315 PERF.10628 - 15046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	11722	-0-	11722	20284	209	1	8547	3	Y	2011	2009	0	37	8	26
						754	4	2212	9							
04	31070 X	10786	-0-	-20284	-0-	184	1	8338	3	Y	1786	1765	0	23	8	24
						299	4	1965	9							
05	10949 X	10949	-0-	-0-	-0-	190	1	8665	3	Y	1833	1815	0	19	8	23
						78	4	2016	9							
06	9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	189	1	7427	3	Y	1686	1669	0	10	8	30
						23	4	1855	9							
*07	10755 X	10755	-0-	-0-	-0-	190	1	8629	3	Y	1745	1743	0			32
						16	4	1920	9							
*08	13490 X	13490	-0-	-0-	-0-	273	1	11269	3	Y	1634	1588	0			78
						151	4	1797	9							

RED BLUFF 13 WELL #: 13H RRCID -> 283736 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10761 - 15269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	18466	-0-	18466	32934	301	1	15336	3	Y	2294	2263	0	61	8	30
						306	4	2523	9							
04	49778 X	16844	-0-	-32934	-0-	263	1	14257	3	Y	2107	2071	0	38	8	28
						6	4	2318	9							
05	17151 X	17151	-0-	-0-	-0-	272	1	14490	3	Y	2172	2142	0	31	8	27
						2389	9									
06	15330 X	14409	-0-	-921	-0-	260	1	12149	3	Y	1818	1797	0	16	8	32
						2000	9									
*07	15841 X	15355	-0-	-486	-0-	286	1	12969	3	Y	1909	1906	0			35
						2100	9									
08	15841 X	14750	-0-	-1091	-0-	303	1	12483	3	Y	1785	1735	0			85
						1964	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 9H RRCID -> 283746 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 11054 PERF.11503 - 17752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	2674	-0-	2674	10316	93	1	2263	3	Y	194	209	0			5
						105	4	213	9							
04	24445 X	14129	-0-	-10316	-0-	465	1	11178	3	Y	1340	1310	0			35
						1012	4	1474	9							
05	17567 X	17567	-0-	-0-	-0-	632	1	15185	3	Y	1317	1299	0			53
						301	4	1449	9							
06	15423 X	15423	-0-	-0-	-0-	605	1	11918	3	Y	1225	1209	0			69
						1552	4	1348	9							
*07	13729 X	13729	-0-	-0-	-0-	12276	3	398	4	Y	959	988	0			40
						1055	9									
*08	17741 X	17741	-0-	-0-	-0-	15575	3	1089	4	Y	979	972	0			47
						1077	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
03	DLQ G-10	21378	-0-	21378	36175	1149	1	16944	3	Y	2715	2464	0	71	8	218
						298	4	2987	9							
04	56395 X	20220	-0-	-36175	-0-	1085	1	16813	3	Y	2111	2239	0	47	8	43
						2322	9									
05	19468 X	19171	-0-	-297	-0-	905	1	15880	3	Y	2169	2129	0	35	8	48
						2386	9									
06	19710 X	15873	-0-	-3837	-0-	890	1	13036	3	Y	1741	1722	0	18	8	49
						32	4	1915	9							
*07	20367 X	16499	-0-	-3868	-0-	877	1	13601	3	Y	1837	1812	0			74
						2021	9									
08	20367 X	13594	-0-	-6773	-0-	718	1	9380	3	Y	3164	3118	0			120
						16	4	3480	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
03	DLQ G-10	21011	-0-	21011	36682	1087	1	16297	3	Y	3008	2767	0	68	8	242
						318	4	3309	9							
04	58882 X	22200	-0-	-36682	-0-	1079	1	17660	3	Y	3146	3274	0	49	8	65
						3461	9									
05	22645 X	22645	-0-	-0-	-0-	895	1	18509	3	Y	2946	2904	0	41	8	66
						3241	9									
06	17722 X	17722	-0-	-0-	-0-	853	1	14132	3	Y	2472	2449	0	19	8	70
						18	4	2719	9							
*07	17837 X	17837	-0-	-0-	-0-	914	1	14187	3	Y	2482	2452	0			100
						6	4	2730	9							
08	17298 X	15142	-0-	-2156	-0-	1073	1	14008	3	Y	55	153	0			2
						61	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
03	DLQ G-10	10916	-0-	10916	17049	1184	1	6097	3	Y	3182	3083	0	22	8	215
						135	4	3500	9							
04	29253 X	12204	-0-	-17049	-0-	1122	1	7470	3	Y	3200	3173	0	20	8	222
						92	4	3520	9							
05	11350 X	11350	-0-	-0-	-0-	614	1	7372	3	Y	3058	3042	0	3	8	235
						3364	9									
06	9060 X	9060	-0-	-0-	-0-	521	1	5548	3	Y	2719	2775	0			179
						2991	9									
*07	9188 X	9188	-0-	-0-	-0-	6223	3	2965	9	Y	2695	1753	0	976	1	145
*08	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	4993	3	1	4	Y	2218	2238	0			125
						2440	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
03	DLQ G-10	13999	-0-	13999	22806	863	1	11064	3	Y	1808	1800	0	46	8	111
						83	4	1989	9							
04	36340 X	13534	-0-	-22806	-0-	867	1	10920	3	Y	1580	1540	0	32	8	119
						9	4	1738	9							
05	11191 X	10453	-0-	-738	-0-	840	1	8301	3	Y	1174	1169	0	19	8	105
						21	4	1291	9							
06	13140 X	6332	-0-	-6808	-0-	770	1	4684	3	Y	787	798	0	7	8	87
						12	4	866	9							
*07	13578 X	8276	-0-	-5302	-0-	647	1	6613	3	Y	924	960	0			51
						1016	9									
08	13578 X	12554	-0-	-1024	-0-	780	1	10740	3	Y	930	929	0			52
						11	4	1023	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
03	DLQ G-10	18637	-0-	18637	29978	1351	1	14649	3	Y	2176	2179	0			60
						243	4	2394	9							
04	48592 X	18614	-0-	-29978	-0-	1312	1	14961	3	Y	2128	2132	0			56
						2341	9									
05	18752 X	18752	-0-	-0-	-0-	1375	1	14315	3	Y	2157	2126	0			87
						689	4	2373	9							
06	16420 X	16420	-0-	-0-	-0-	1423	1	12819	3	Y	1887	1867	0			107
						102	4	2076	9							
*07	16576 X	16576	-0-	-0-	-0-	14043	3	455	4	Y	1889	1917	0			79
						2078	9									
*08	18764 X	18764	-0-	-0-	-0-	16128	3	802	4	Y	1667	1666	0			80
						1834	9									

MAC STATE 20 WELL #: 3H RRCID -> 283838 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10741 PERF.10745 - 15540

03	DLQ G-10	44269	-0-	44269	79876	36983	3	7286	9	Y	6624	6561	0			507
04	112942 X	33066	-0-	-79876	-0-	26904	3	6162	9	Y	5602	5549	0			560
05	39680 X	29660	-0-	-10020	-0-	24283	3	5377	9	Y	4888	4679	0			769
06	38400 X	24794	-0-	-13606	-0-	20465	3	4329	9	Y	3935	4307	0			397
*07	39680 X	27151	-0-	-12529	-0-	22153	3	4998	9	Y	4544	4559	1			382
08	39680 X	30561	-0-	-9119	-0-	25871	3	123	4	Y	4152	4188	0			346
						4567	9									

LINDSAY 10-15H WELL #: 21H RRCID -> 283842 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 11294 PERF.12019 - 19048

03	DLQ G-10	31909	-0-	31909	51886	1061	1	25499	3	Y	4469	4268	0	1	8	358
						433	4	4916	9							
04	62402 X	10516	-0-	-51886	-0-	620	1	8013	3	Y	1651	1881	0			128
						67	4	1816	9							
05	8370 X	426	-0-	-7944	-0-	338	1	5	4	Y	75	197	0			6
						83	9									
06	8100 X	1016	-0-	-7084	-0-	473	1	457	3	Y	1	7	0			-0-
						85	4	1	9							
*07	8370 X	3987	-0-	-4383	-0-	103	4	3884	9	Y	3531	3155	0			376
08	8370 X	179	-0-	-8191	-0-	115	4	64	9	Y	58	426	0			8

LINDSAY 10-3B WELL #: 2H RRCID -> 283891 COMPL. DATE 06/29/2018 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11540 - 19061

03	DLQ G-10	19227	-0-	19227	27518	836	1	13612	3	Y	3766	3734	0			68
						636	4	4143	9							
04	47244 X	19726	-0-	-27518	-0-	795	1	14821	3	Y	3528	3524	0			72
						229	4	3881	9							
05	20727 X	20727	-0-	-0-	-0-	860	1	16043	3	Y	3298	3343	0	1	8	26
						196	4	3628	9							
06	12444 X	12444	-0-	-0-	-0-	489	1	9590	3	Y	2145	2152	0			19
						5	4	2360	9							
*07	9459 X	9459	-0-	-0-	-0-	546	1	6834	3	Y	1792	1750	0			61
						108	4	1971	9							
*08	13159 X	13159	-0-	-0-	-0-	769	1	9861	3	Y	2299	2301	0			59
						2529	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
03	DLQ G-10	19089	-0-	19089	34313	274	1	16323	3	Y	1996	1962	0	65	8	26
						296	4	2196	9							
04	51822 X	17509	-0-	-34313	-0-	242	1	15220	3	Y	1844	1804	0	41	8	25
						19	4	2028	9							
05	18166 X	17164	-0-	-1002	-0-	245	1	14905	3	Y	1781	1752	0	32	8	22
						55	4	1959	9							
06	17580 X	15251	-0-	-2329	-0-	240	1	13281	3	Y	1573	1550	0	17	8	28
						1730	9									
*07	18166 X	15909	-0-	-2257	-0-	305	1	13818	3	Y	1624	1622	0			30
						1786	9									
08	18166 X	14710	-0-	-3456	-0-	310	1	12771	3	Y	1470	1430	0			70
						12	4	1617	9							

QUINN 37-36F WELL #: 8H RRCID -> 284032 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12402 - 22458

03	15018 X	15018	-0-	-0-	-0-	547	1	7839	3	Y	5652	5144	0	376	1	552
						415	4	6217	9							
04	12804 X	12804	-0-	-0-	-0-	508	1	6562	3	Y	4750	4748	0			554
						509	4	5225	9							
05	13016 X	13016	-0-	-0-	-0-	542	1	6909	3	Y	4892	4606	0	6	8	834
						184	4	5381	9							
06	12251 X	12251	-0-	-0-	-0-	514	1	6614	3	Y	4463	4900	0			397
						214	4	4909	9							
*07	11979 X	11979	-0-	-0-	-0-	531	1	5962	3	Y	4646	3208	0	1251	1	584
						375	4	5111	9							
*08	12071 X	12071	-0-	-0-	-0-	526	1	5560	3	Y	4685	4884	0			385
						831	4	5154	9							

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 6SL RRCID -> 284043 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10884 - 17462

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	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

03	54990 X	54990	-0-	-0-	-0-	3217	1	42248	3	Y	4728	4715	0			131
						4324	4	5201	9							
04	50390 X	50390	-0-	-0-	-0-	3028	1	39967	3	Y	4394	4410	0			115
						2562	4	4833	9							
05	49653 X	49653	-0-	-0-	-0-	3242	1	40688	3	Y	4342	4283	0			174
						947	4	4776	9							
06	43539 X	43539	-0-	-0-	-0-	3132	1	31767	3	Y	3792	3752	0			214
						4469	4	4171	9							
07	29129 X	29129	-0-	-0-	-0-	25687	3	833	4	Y	2372	2406	0			100
						2609	9									
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					100

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
03	22909	X	17690	-0-	-5219	-0-	906	1	15019	3	Y	1531	1531	0	62	8	92
							81	4	1684	9							
04	21720	X	14902	-0-	-6818	-0-	845	1	12577	3	Y	1345	1301	0	36	8	100
							1480	9									
05	22444	X	13368	-0-	-9076	-0-	929	1	11146	3	Y	1173	1144	0	25	8	104
							3	4	1290	9							
06	21660	X	13761	-0-	-7899	-0-	956	1	11497	3	Y	1183	1141	0	16	8	130
							7	4	1301	9							
*07	20212	X	13106	-0-	-7106	-0-	1058	1	10804	3	Y	1131	1199	0			62
							1244	9									
*08	15817	X	15817	-0-	-0-	-0-	980	1	13492	3	Y	1223	1217	0			68
							1345	9									

LINDSAY 10-3E WELL #: 5H RRCID -> 284141 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 11509 PERF.11984 - 19026

03	DLQ G-10		39920	-0-	39920	64122	911	1	30899	3	Y	4228	4242	0	1	8	85
							3459	4	4651	9							
04	103785	X	39663	-0-	-64122	-0-	860	1	34561	3	Y	3856	3831	0	1	8	109
							4242	9									
05	41493	X	41493	-0-	-0-	-0-	885	1	36043	3	Y	4150	4160	0	3	8	96
							4565	9									
06	37970	X	37970	-0-	-0-	-0-	972	1	32282	3	Y	4090	4057	0	1	8	128
							217	4	4499	9							
*07	28956	X	28956	-0-	-0-	-0-	205	1	23918	3	Y	4207	3632	0	683	1	20
							205	4	4628	9							
*08	26253	X	26253	-0-	-0-	-0-	97	1	22685	3	Y	2958	2955	0			23
							217	4	3254	9							

LINDSAY 10-3G WELL #: 7H RRCID -> 284189 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11949 - 19093

03	DLQ G-10		35566	-0-	35566	64620	764	1	26940	3	Y	5177	5225	0	1	8	104
							2167	4	5695	9							
04	DLQ G-10		38592	-0-	38592	103212	810	1	31892	3	Y	5330	5283	0	1	8	150
							27	4	5863	9							
05	141903	X	38691	-0-	-103212	-0-	840	1	32422	3	Y	4929	4962	0	3	8	114
							7	4	5422	9							
06	33834	X	33834	-0-	-0-	-0-	860	1	28893	3	Y	3541	3543	0	1	8	111
							186	4	3895	9							
*07	34627	X	28034	-0-	-6593	-0-	190	1	22006	3	Y	5164	4459	0	792	1	24
							158	4	5680	9							
08	34627	X	24152	-0-	-10475	-0-	86	1	20079	3	Y	3349	3347	0			26
							303	4	3684	9							

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 11H RRCID -> 284190 COMPL. DATE 03/25/2018 TOTAL DEPTH 11142 PERF.11229 - 17853

03	17267	X	16517	-0-	-750	-0-	1215	1	11772	3	Y	1619	1622	0			45
							1749	4	1781	9							
04	16710	X	15320	-0-	-1390	-0-	1147	1	11338	3	Y	1426	1434	0			37
							1266	4	1569	9							
05	17267	X	15111	-0-	-2156	-0-	1357	1	11642	3	Y	1545	1520	0			62
							412	4	1700	9							
06	16710	X	15465	-0-	-1245	-0-	1388	1	10248	3	Y	1359	1344	0			77
							2334	4	1495	9							
*07	16523	X	14468	-0-	-2055	-0-	12383	3	412	4	Y	1521	1534	0			64
							1673	9									
*08	17263	X	17263	-0-	-0-	-0-	14670	3	1157	4	Y	1305	1306	0			63
							1436	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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	DLQ G-10		29027	-0-	29027	47147	1355	1	23720	3	Y	3030	3011	0	1	8	55
							619	4	3333	9							
04	DLQ G-10		25917	-0-	25917	73064	1190	1	21857	3	Y	2474	2478	0	1	8	50
							149	4	2721	9							
05	DLQ G-10		31192	-0-	31192	104256	1250	1	26440	3	Y	3129	3152	0	2	8	25
							60	4	3442	9							
06	131390	X	27134	-0-	-104256	-0-	1393	1	22279	3	Y	2827	2827	0	1	8	24
							352	4	3110	9							
*07	23684	X	15828	-0-	-7856	-0-	1035	1	12945	3	Y	1533	1505	0			52
							162	4	1686	9							
08	23684	X	20087	-0-	-3597	-0-	1299	1	16651	3	Y	1943	1945	0			50
							2137	9									

LINDSAY 10-3F WELL #: 6H RRCID -> 284238 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11967 - 19049

03	21071	X	21071	-0-	-0-	-0-	498	1	16246	3	Y	2615	2644	0	1	8	53
							1450	4	2877	9							
04	20340	X	20149	-0-	-191	-0-	471	1	16810	3	Y	2607	2586	0	1	8	73
							2868	9									
05	20379	X	20379	-0-	-0-	-0-	490	1	17338	3	Y	2319	2337	0	2	8	53
							2551	9									
06	20340	X	14878	-0-	-5462	-0-	439	1	12268	3	Y	1940	1932	0			61
							37	4	2134	9							
*07	21018	X	10753	-0-	-10265	-0-	74	1	8625	3	Y	1861	1607	0	306	1	9
							7	4	2047	9							
*08	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	32	1	7475	3	Y	1097	1097	0			9
							1207	9									

LINDSAY 10-3D WELL #: 4H RRCID -> 284257 COMPL. DATE 07/18/2018 TOTAL DEPTH 11568 PERF.12115 - 19415

03	27278	X	27278	-0-	-0-	-0-	1158	1	20390	3	Y	2658	2649	0	1	8	48
							2806	4	2924	9							
04	26040	X	24959	-0-	-1081	-0-	1148	1	21145	3	Y	2424	2422	0	1	8	49
							2666	9									
05	27771	X	27771	-0-	-0-	-0-	1176	1	23535	3	Y	2782	2807	0	2	8	22
							3060	9									
06	26040	X	24793	-0-	-1247	-0-	1411	1	20750	3	Y	2393	2393	0	1	8	21
							2632	9									
*07	26908	X	20727	-0-	-6181	-0-	1380	1	17250	3	Y	1906	1862	0			65
							2097	9									
*08	21560	X	21560	-0-	-0-	-0-	1405	1	18006	3	Y	1954	1969	0			50
							2149	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
03	42501 X	41584	-0-	-917	-0-	39592	3	133	4	Y	1690	1753	0			60
						1859	9									
04	41130 X	38217	-0-	-2913	-0-	36246	3	1971	9	Y	1792	1811	0			41
05	42501 X	39702	-0-	-2799	-0-	37632	3	2070	9	Y	1882	1852	0			71
06	41130 X	37789	-0-	-3341	-0-	35926	3	1863	9	Y	1694	1724	0			41
*07	41571 X	39318	-0-	-2253	-0-	37412	3	43	4	Y	1694	1693	1			42
						1863	9									
*08	47812 X	47812	-0-	-0-	-0-	45868	3	183	4	Y	1601	1598	0			45
						1761	9									

HERC STATE 6 WELL #: 1H RRCID -> 284353 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11246 - 15783

03	16133 X	16133	-0-	-0-	-0-	1250	1	10397	3	Y	2862	2854	0			35
						1338	4	3148	9							
04	13931 X	13931	-0-	-0-	-0-	1133	1	9770	3	Y	2332	2336	0			31
						463	4	2565	9							
05	15496 X	15496	-0-	-0-	-0-	1277	1	11135	3	Y	2537	2535	0			33
						293	4	2791	9							
06	15600 X	14939	-0-	-661	-0-	1333	1	10925	3	Y	2437	2442	0			28
						2681	9									
*07	16762 X	16762	-0-	-0-	-0-	1025	1	12764	3	Y	2703	2709	1			22
						2973	9									
*08	23457 X	23457	-0-	-0-	-0-	1265	1	18964	3	Y	2853	2823	0			52
						90	4	3138	9							

HATTIE 3 WELL #: 1H RRCID -> 284595 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11180 - 21580

03	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	7334	3	823	9	Y	748	740	0	15	1	14
04	8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	7253	3	784	9	Y	713	713	0			14
05	7626 X	7575	-0-	-51	-0-	6799	3	776	9	Y	705	708	0			11
06	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	6934	3	695	9	Y	632	629	0			14
*07	7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	7261	3	8	4	Y	661	656	1			19
						727	9									
*08	9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	8769	3	35	4	Y	631	643	0			7
						694	9									

WENDY STATE 18 WELL #: 1H RRCID -> 284637 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11043 - 15699

03	49435 X	49435	-0-	-0-	-0-	38882	3	2315	4	N	7489	7446	0	7	8	181
						8238	9									
04	35444 X	35444	-0-	-0-	-0-	26809	3	2402	4	N	5666	5538	0	61	8	248
						6233	9									
05	36811 X	36811	-0-	-0-	-0-	31302	3	317	4	N	4720	4769	0	24	8	175
						5192	9									
06	33870 X	125	-0-	-33745	-0-	68	3	57	9	N	52	38	0	14	8	175
*07	31625 X	31625	-0-	-0-	-0-	26669	3	19	4	N	4488	4363	1			300
						4937	9									
*08	23823 X	23823	-0-	-0-	-0-	19545	3	625	4	N	3321	3214	0			407
						3653	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
03	13051	X	7498	-0-	-5553	-0-	1036	1	3278	3	Y	2829	2707	0	41	8	189
							72	4	3112	9							
04	12630	X	7562	-0-	-5068	-0-	937	1	3632	3	Y	2698	2673	0	28	8	186
							25	4	2968	9							
05	13051	X	11446	-0-	-1605	-0-	536	1	4627	3	Y	5706	2788	0	9	8	3095
							6	4	6277	9							
06	12630	X	4563	-0-	-8067	-0-	477	1	4037	3	Y	27	2931	0			191
							19	4	30	9							
*07	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	4987	3	8	4	Y	2771	1802	0	1011	1	149
							3048	9									
*08	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	4191	3	26	4	Y	2228	2252	0			125
							2451	9									

BIG HORN 56-1-19 WELL #: 2H RRCID -> 285074 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 10619 PERF.10981 - 15776

03	18936	X	18936	-0-	-0-	-0-	571	1	15765	3	Y	2244	2160	0	64	8	101
							132	4	2468	9							
04	18533	X	18533	-0-	-0-	-0-	551	1	15418	3	Y	2331	2320	0	41	8	71
							2564	9									
05	17698	X	17698	-0-	-0-	-0-	572	1	14752	3	Y	2158	2151	0	32	8	46
							2374	9									
06	16560	X	15486	-0-	-1074	-0-	527	1	12836	3	Y	1930	1901	0	17	8	58
							2123	9									
*07	17112	X	15771	-0-	-1341	-0-	13486	3	31	4	Y	2049	2042	0			65
							2254	9									
*08	17302	X	17302	-0-	-0-	-0-	14653	3	242	4	Y	2188	2140	0			113
							2407	9									

BIG HORN 56-1-19 WELL #: 3H RRCID -> 285171 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10863 - 15662

03	24641	X	24641	-0-	-0-	-0-	577	1	19132	3	Y	4362	4272	0	76	8	198
							134	4	4798	9							
04	24752	X	24752	-0-	-0-	-0-	569	1	19670	3	Y	4103	4123	0	53	8	125
							4513	9									
05	24479	X	24479	-0-	-0-	-0-	575	1	19627	3	Y	3888	3888	0	42	8	83
							4277	9									
06	20610	X	19201	-0-	-1409	-0-	510	1	15141	3	Y	3227	3193	0	20	8	97
							3550	9									
*07	21297	X	14645	-0-	-6652	-0-	11862	3	2783	9	Y	2530	2547	0			80
*08	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	439	3	615	9	Y	559	610	0			29

CBR 9-4D WELL #: 4H RRCID -> 285307 COMPL. DATE 09/18/2018 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11276 - 21409

03	26888	X	26888	-0-	-0-	-0-	995	1	19926	3	Y	4979	4788	0	176	8	55
							490	4	5477	9							
04	48143	X	48143	-0-	-0-	-0-	935	1	42399	3	Y	4369	4252	0	113	8	59
							3	4	4806	9							
05	40245	X	40245	-0-	-0-	-0-	720	1	34801	3	Y	4201	4135	0	75	8	50
							103	4	4621	9							
06	24870	X	16391	-0-	-8479	-0-	465	1	12581	3	Y	2803	2789	0	17	8	47
							262	4	3083	9							
*07	51062	X	51062	-0-	-0-	-0-	629	1	46200	3	Y	3832	3841	0			38
							18	4	4215	9							
*08	76787	X	76787	-0-	-0-	-0-	977	1	70956	3	Y	4413	4404	0			47
							4854	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
03	16803	X	16803	-0-	-0-	-0-	844	1	13539	3	Y	2012	1967	0	56	8	57
							207	4	2213	9							
04	16104	X	16104	-0-	-0-	-0-	832	1	13091	3	Y	1983	1957	0	36	8	47
							2181	9									
05	16337	X	16337	-0-	-0-	-0-	832	1	13257	3	Y	2044	2001	0	30	8	60
							2248	9									
06	23017	X	23017	-0-	-0-	-0-	780	1	20237	3	Y	1811	1786	0	27	8	58
							8	4	1992	9							
*07	30901	X	30901	-0-	-0-	-0-	722	1	28160	3	Y	1639	1651	0			46
							216	4	1803	9							
*08	39460	X	39460	-0-	-0-	-0-	801	1	36313	3	Y	2133	2120	0			59
							2346	9									

CBR 9-4E WELL #: 5H RRCID -> 285310 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11087 - 21191

03	18817	X	5642	-0-	-13175	-0-	271	1	3168	3	Y	1706	1691	0	30	8	19
							326	4	1877	9							
04	18210	X	16829	-0-	-1381	-0-	391	1	13113	3	Y	3019	2960	0	36	8	42
							4	4	3321	9							
05	37883	X	37883	-0-	-0-	-0-	725	1	31503	3	Y	5141	5053	0	69	8	61
							5655	9									
06	42246	X	42246	-0-	-0-	-0-	764	1	35942	3	Y	5036	4965	0	47	8	85
							5540	9									
*07	58549	X	58549	-0-	-0-	-0-	709	1	52089	3	Y	5198	5232	0			51
							33	4	5718	9							
*08	23491	X	23491	-0-	-0-	-0-	289	1	20970	3	Y	2029	2058	0			22
							2232	9									

CBR 9-4A WELL #: 1H RRCID -> 285318 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11036 - 21160

03	26071	X	9249	-0-	-16822	-0-	6093	3	3156	9	Y	2869	2867	0			43
04	25230	X	22735	-0-	-2495	-0-	19755	3	2980	9	Y	2709	2659	0	51	8	42
05	29713	X	29713	-0-	-0-	-0-	26319	3	3394	9	Y	3085	3020	0	55	8	52
06	25565	X	25565	-0-	-0-	-0-	22561	3	39	4	Y	2695	2637	0	28	8	82
							2965	9									
*07	42176	X	42176	-0-	-0-	-0-	39258	3	189	4	Y	2481	2523	0			40
							2729	9									
*08	24934	X	24934	-0-	-0-	-0-	22279	3	36	4	Y	2381	2376	0			45
							2619	9									

CBR 9-4C WELL #: 3H RRCID -> 285345 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11101 - 21221

03	45477	X	22589	-0-	-22888	-0-	888	1	16564	3	Y	4281	4127	0	147	8	47
							428	4	4709	9							
04	44010	X	43921	-0-	-89	-0-	857	1	38341	3	Y	4294	4180	0	102	8	59
							4723	9									
05	48661	X	48661	-0-	-0-	-0-	814	1	43284	3	Y	4148	4066	0	92	8	49
							4563	9									
06	42029	X	42029	-0-	-0-	-0-	753	1	34538	3	Y	3877	3813	0	48	8	65
							2473	4	4265	9							
*07	59863	X	59863	-0-	-0-	-0-	740	1	54334	3	Y	4053	4078	0			40
							331	4	4458	9							
*08	62233	X	62233	-0-	-0-	-0-	787	1	57214	3	Y	3800	3799	0			41
							52	4	4180	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
03	25110 X	17384	-0-	-7726	-0-	727	1	11057	3	Y	4669	4562	0	100	8	52
						464	4	5136	9							
04	25099 X	25099	-0-	-0-	-0-	604	1	20263	3	Y	3847	3791	0	55	8	53
						4232	9									
05	35816 X	35816	-0-	-0-	-0-	621	1	30077	3	Y	4647	4580	0	65	8	55
						6	4	5112	9							
06	45755 X	45755	-0-	-0-	-0-	804	1	38883	3	Y	5465	5377	0	51	8	92
						56	4	6012	9							
*07	64538 X	64538	-0-	-0-	-0-	786	1	57727	3	Y	5477	5515	0			54
						6025	9									
*08	65823 X	65823	-0-	-0-	-0-	811	1	58981	3	Y	5483	5478	0			59
						6031	9									

CBR 9-4B WELL #: 2H RRCID -> 285493 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 10931 PERF.11426 - 21473

03	34658 X	14696	-0-	-19962	-0-	8764	3	5932	9	Y	5393	5389	0			80
04	35821 X	35821	-0-	-0-	-0-	29905	3	5916	9	Y	5378	5297	0	77	8	84
05	42264 X	42264	-0-	-0-	-0-	37010	3	5254	9	Y	4776	4702	0	77	8	81
06	34321 X	34321	-0-	-0-	-0-	29269	3	611	4	Y	4037	3957	0	38	8	123
						4441	9									
*07	61522 X	61522	-0-	-0-	-0-	55984	3	518	4	Y	4564	4613	0			74
						5020	9									
*08	39162 X	39162	-0-	-0-	-0-	33969	3	272	4	Y	4474	4463	0			85
						4921	9									

ROADRUNNER STATE 2 WELL #: 2H RRCID -> 285514 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11236 - 20933

03	59985 X	5794	-0-	-54191	-0-	660	1	59	4	Y	4614	4555	0			159
						5075	9									
04	58050 X	5871	-0-	-52179	-0-	635	1	46	4	Y	4718	4727	0			150
						5190	9									
05	59985 X	58935	-0-	-1050	-0-	735	1	52792	3	Y	4563	4566	0			147
						389	4	5019	9							
06	56047 X	56047	-0-	-0-	-0-	705	1	50250	3	Y	4307	4349	0			105
						354	4	4738	9							
*07	42842 X	39603	-0-	-3239	-0-	790	1	33803	3	Y	4520	4515	1			110
						38	4	4972	9							
*08	42454 X	42454	-0-	-0-	-0-	786	1	37200	3	Y	3927	3887	0			150
						148	4	4320	9							

ROADRUNNER STATE 2 WELL #: 3H RRCID -> 285516 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11336 - 21010

03	25172 X	3515	-0-	-21657	-0-	553	1	2962	9	Y	2693	2670	0			93
04	24360 X	3744	-0-	-20616	-0-	528	1	3216	9	Y	2924	2924	0			93
05	37512 X	37512	-0-	-0-	-0-	505	1	33568	3	Y	2919	2918	0			94
						228	4	3211	9							
06	35145 X	35145	-0-	-0-	-0-	498	1	31627	3	Y	2745	2772	0			67
						3020	9									
*07	25172 X	24066	-0-	-1106	-0-	490	1	20966	3	Y	2351	2361	1			57
						24	4	2586	9							
*08	26829 X	26829	-0-	-0-	-0-	490	1	23188	3	Y	2780	2731	0			106
						93	4	3058	9							

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
03	43296 X	43296	-0-	-0-	-0-	1070	1	35981	3	Y	5677	5552	0	138	8	165
						6245	9									
04	41364 X	41364	-0-	-0-	-0-	1042	1	34678	3	Y	4992	5064	0	93	8	-0-
						153	4	5491	9							
05	41327 X	41327	-0-	-0-	-0-	1068	1	34997	3	Y	4784	4708	0	75	8	1
						5262	9									
06	35110 X	35110	-0-	-0-	-0-	1049	1	28773	3	Y	4224	4073	0	38	8	114
						642	4	4646	9							
*07	36780 X	36780	-0-	-0-	-0-	31991	3	4789	9	Y	4354	4388	0			80
*08	36790 X	36790	-0-	-0-	-0-	32092	3	10	4	Y	4262	4258	0			84
						4688	9									

PECOS STATE 39-46B WELL #: 2H RRCID -> 285533 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10641 PERF.11186 - 21026

03	55083 X	55083	-0-	-0-	-0-	1341	1	45085	3	Y	7870	7690	0	173	8	230
						8657	9									
04	53020 X	53020	-0-	-0-	-0-	1305	1	43463	3	Y	7375	7489	0	116	8	-0-
						139	4	8113	9							
05	52315 X	52315	-0-	-0-	-0-	1322	1	43293	3	Y	7000	6905	0	93	8	2
						7700	9									
06	40510 X	40510	-0-	-0-	-0-	1183	1	33067	3	Y	5595	5404	0	43	8	150
						105	4	6155	9							
*07	45149 X	45149	-0-	-0-	-0-	38325	3	6824	9	Y	6204	6240	0			114
*08	47831 X	47831	-0-	-0-	-0-	40678	3	7153	9	Y	6503	6490	0			127

PECOS 39 WELL #: 1H RRCID -> 285537 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10911 - 15671

03	21145 X	21145	-0-	-0-	-0-	17368	3	3777	9	Y	3434	3501	0			38
04	21987 X	21987	-0-	-0-	-0-	17679	3	216	4	Y	3720	3639	0	46	8	73
						4092	9									
05	21629 X	21629	-0-	-0-	-0-	17649	3	3980	9	Y	3618	3577	0	37	8	77
06	20560 X	20560	-0-	-0-	-0-	16089	3	912	4	Y	3235	3214	0	21	8	77
						3559	9									
*07	21312 X	21312	-0-	-0-	-0-	17804	3	3508	9	Y	3189	3206	0			60
*08	22252 X	22252	-0-	-0-	-0-	19017	3	3235	9	Y	2941	2887	0			114

PECOS STATE 39-46C WELL #: 3H RRCID -> 285541 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10750 - 20922

03	11222 X	11222	-0-	-0-	-0-	300	1	10099	3	Y	748	716	0	39	8	21
						823	9									
04	9569 X	9569	-0-	-0-	-0-	252	1	8405	3	Y	819	818	0	22	8	-0-
						11	4	901	9							
05	10325 X	10325	-0-	-0-	-0-	276	1	9045	3	Y	910	891	0	19	8	-0-
						3	4	1001	9							
06	7710 X	5255	-0-	-2455	-0-	160	1	4497	3	Y	544	523	0	6	8	15
						598	9									
*07	7967 X	5950	-0-	-2017	-0-	5636	3	314	9	Y	285	295	0			5
*08	7760 X	7760	-0-	-0-	-0-	7521	3	239	9	Y	217	218	0			4

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
03	38006	X	34055	-0-	-3951	-0-	828	1	26932	3	Y	4899	4782	0	107	8	143
							906	4	5389	9							
04	36780	X	33895	-0-	-2885	-0-	825	1	27444	3	Y	4995	5065	0	73	8	-0-
							131	4	5495	9							
05	38006	X	34979	-0-	-3027	-0-	872	1	28554	3	Y	5036	4974	0	61	8	1
							13	4	5540	9							
06	36780	X	33492	-0-	-3288	-0-	965	1	27019	3	Y	4982	4814	0	35	8	134
							28	4	5480	9							
*07	35030	X	33759	-0-	-1271	-0-	28447	3	37	4	Y	4795	4841	0			88
							5275	9									
*08	34620	X	34620	-0-	-0-	-0-	29264	3	5356	9	Y	4869	4862	0			95

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
03	47554	X	4103	-0-	-43451	-0-	519	1	138	4	Y	3133	3094	0			108
							3446	9									
04	46020	X	3931	-0-	-42089	-0-	494	1	195	4	Y	2947	2962	0			93
							3242	9									
05	47554	X	33568	-0-	-13986	-0-	476	1	29703	3	Y	2964	2962	0			95
							129	4	3260	9							
06	44160	X	31499	-0-	-12661	-0-	469	1	28011	3	Y	2731	2759	0			67
							15	4	3004	9							
*07	33325	X	22538	-0-	-10787	-0-	443	1	18953	3	Y	2836	2834	1			69
							22	4	3120	9							
*08	25082	X	25082	-0-	-0-	-0-	447	1	21149	3	Y	3093	3044	0			118
							84	4	3402	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
03	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	642	1	8877	3	N	2818	2451	0	370	1	479
							256	4	3100	9			38	8			
04	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	587	1	8560	3	N	3049	2659	0	381	1	464
							3354	9					24	8			
05	15228	X	15228	-0-	-0-	-0-	628	1	11312	3	N	2989	2484	0	372	1	572
							3288	9					25	8			
06	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	603	1	9680	3	N	2260	1986	0	575	1	258
							2486	9					13	8			
*07	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	3573	3	751	9	N	683	390	1			494
*08	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	3999	3	468	9	N	425	584	1			335

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
03	18478	X	18478	-0-	-0-	-0-	97	1	15890	3	N	2179	1088	0	1162	1	274
							94	4	2397	9			62	8			
04	26691	X	26691	-0-	-0-	-0-	231	1	23108	3	N	3032	1976	0	972	1	297
							17	4	3335	9			61	8			
05	27314	X	27314	-0-	-0-	-0-	243	1	23597	3	N	3117	2036	0	976	1	349
							45	4	3429	9			53	8			
06	24592	X	24592	-0-	-0-	-0-	242	1	21319	3	N	2753	1693	0	955	1	427
							3	4	3028	9			27	8			
*07	13557	X	13557	-0-	-0-	-0-	250	1	11359	3	N	1771	1768	0			33
							1948	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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
03	18682	X	18682	-0-	-0-	-0-	16138	3	2544	9	Y	2313	2301	0	62	8	25
04	19826	X	19826	-0-	-0-	-0-	17150	3	57	4	Y	2381	2315	0	44	8	47
							2619	9									
05	20189	X	20189	-0-	-0-	-0-	17881	3	2308	9	Y	2098	2064	0	37	8	44
06	18783	X	18783	-0-	-0-	-0-	16814	3	1969	9	Y	1790	1770	0	21	8	43
*07	19704	X	19704	-0-	-0-	-0-	17524	3	21	4	Y	1963	1969	0			37
							2159	9									
*08	20730	X	20730	-0-	-0-	-0-	18016	3	2714	9	Y	2467	2409	0			95

RED BLUFF 13 WELL #: 3SL RRCID -> 285638 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10613 - 15031

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	0	Z	9140	-0-	9140	9140	465	1	6310	3	Y	2150	2103	0			104
							2365	9									
08	0	Z	9797	-0-	9797	18937	453	1	6792	3	Y	2320	2292	0			132
							2552	9									

BUNIN 4 WELL #: 4H RRCID -> 285687 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10755 - 14577

03	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3134	3	52	4	N	487	12	8			737
							536	9									
04	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	3490	3	552	9	N	502	583	1	9	8	647
05	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4306	3	518	9	N	471	576	1	9	8	533
06	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4205	3	628	9	N	571	747	1	5	8	352
*07	4185	X	1511	-0-	-2674	-0-	1337	3	174	9	N	158	195	1			315
08	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					315

BUNIN 4 WELL #: 2H RRCID -> 285691 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10884 - 14700

03	155	X	44	-0-	-111	-0-	44	3			N	-0-					342
04	871	X	871	-0-	-0-	-0-	588	3	283	9	N	257	201	1	2	8	396
05	14B2	EXT	34	-0-	34	34	30	3	4	9	N	4					400
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					400
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					400
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					400

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
03	5394	X	1489	-0-	-3905	-0-	1255	3	21	4	N	194	357	1	5	8	341
							213	9									
04	6450	X	103	-0-	-6347	-0-	53	3	50	9	N	45	181	1			205
05	6665	X	191	-0-	-6474	-0-	158	3	33	9	N	30					235
06	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	5406	3	290	4	N	1210	722	1	7	8	716
							1331	9									
*07	14853	X	14853	-0-	-0-	-0-	12205	3	148	4	N	2273	2479	1			510
							2500	9									
*08	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2461	3	22	4	N	404	724	1			190
							444	9									

BUNIN 4 WELL #: 7H RRCID -> 285711 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10765 - 13381

03	19406	X	11950	-0-	-7456	-0-	10876	3	1074	9	Y	976	884	1	42	8	913
04	18780	X	13791	-0-	-4989	-0-	12910	3	881	9	Y	801	936	1	34	8	744
05	11319	X	11319	-0-	-0-	-0-	10301	3	1018	9	Y	925	860	1	22	8	787
06	12660	X	8935	-0-	-3725	-0-	7927	3	1008	9	Y	916	855	1	10	8	838
*07	14260	X	14238	-0-	-22	-0-	13597	3	641	9	Y	583	1340	1			72
*08	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	975	1	10619	3	Y	823	849	1			46
							905	9									

BUNIN 4 WELL #: 8H RRCID -> 285712 COMPL. DATE 04/18/2016 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10754 - 15080

03	15964	X	15964	-0-	-0-	-0-	13124	3	2840	9	Y	2582	2421	1	51	8	1231
04	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	4842	3	5	4	Y	1750	2195	1	13	8	773
							1925	9									
05	4340	X	3161	-0-	-1179	-0-	638	3	4	4	Y	2290	2181	1	2	8	880
							2519	9									
06	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	4111	3	2540	9	Y	2309	2174	1	5	8	1010
*07	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	4123	3	1536	9	Y	1396	2212	1			172
*08	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	731	1	7969	3	Y	2013	2073	1			112
							2214	9									

CBR 10 WELL #: 3H RRCID -> 285718 COMPL. DATE 05/22/2014 TOTAL DEPTH 10723 PERF.11088 - 14904

03	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	4392	3	126	4	N	950	966	1	17	8	278
							1045	9									
04	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	3935	3	3	4	N	828	915	1	10	8	181
							911	9									
05	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	4132	3	22	4	N	948	964	1	9	8	156
							1043	9									
06	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	3890	3	41	4	N	720	745	1	5	8	126
							792	9									
*07	4836	X	4805	-0-	-31	-0-	3849	3	14	4	N	856	740	1			242
							942	9									
08	4836	X	3528	-0-	-1308	-0-	2897	3	9	4	N	565	393	1			414
							622	9									

CBR 10 WELL #: 4H RRCID -> 285719 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 10988 PERF.11283 - 15403

03	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	946	1	5104	3	N	1460	1360	1	24	8	262
							119	4	1606	9							
04	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	903	1	4793	3	N	1312	1324	1	15	8	235
							72	4	1443	9							
05	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	941	1	5141	3	N	1448	1485	1	13	8	185
							1593	9									
06	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	875	1	4828	3	N	1496	1276	1	7	8	398
							1646	9									
*07	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	4629	3	1390	9	N	1264	1172	1			490
*08	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	1937	3	498	9	N	453	789	1			154

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

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
03	6789	X	6228	-0-	-561	-0-	5154	3	1074	9	N	976	1148	1	20	8	153
04	7110	X	5444	-0-	-1666	-0-	4472	3	5	4	N	879	787	1	12	8	233
							967	9									
05	7347	X	5911	-0-	-1436	-0-	4827	3	1084	9	N	985	950	1	10	8	258
06	7110	X	5903	-0-	-1207	-0-	4840	3	1063	9	N	966	919	1	6	8	299
*07	6231	X	5678	-0-	-553	-0-	4643	3	1035	9	N	941	954	1			286
08	6231	X	5982	-0-	-249	-0-	4896	3	1086	9	N	987	767	1			506

CBR 12 WELL #: 4H RRCID -> 285721 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 11215 PERF.11396 - 15020

03	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	6364	3	374	4	N	1263	1165	1	26	8	324
							1389	9									
04	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	6212	3	396	4	N	1244	1350	1	18	8	200
							1368	9									
05	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	6429	3	1393	9	N	1266	1172	1	14	8	280
06	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	6374	3	1421	9	N	1292	1122	1	8	8	442
*07	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	6837	3	66	4	N	1338	1106	1			674
							1472	9									
*08	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2046	3	119	4	N	451	771	1			354
							496	9									

CBR 14 WELL #: 2H RRCID -> 285722 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 10928 PERF.11266 - 15454

03	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	931	1	4552	3	N	1446	1543	1	22	8	237
							156	4	1591	9							
04	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	874	1	4811	3	N	1314	1130	1	15	8	406
							1445	9									
05	6851	X	6434	-0-	-417	-0-	863	1	4035	3	N	1387	1319	1	11	8	463
							10	4	1526	9							
06	6990	X	6285	-0-	-705	-0-	915	1	4060	3	N	1191	1313	1	6	8	335
							1310	9									
*07	7378	X	6814	-0-	-564	-0-	941	1	4473	3	N	1183	963	1			555
							99	4	1301	9							
08	7378	X	6264	-0-	-1114	-0-	941	1	4467	3	N	753	1162	1			146
							28	4	828	9							

CBR 16 WELL #: 7H RRCID -> 285723 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 10989 PERF.11313 - 15739

03	12493	X	12386	-0-	-107	-0-	931	1	9115	3	N	2105	2458	1	39	8	367
							24	4	2316	9							
04	11790	X	11310	-0-	-480	-0-	809	1	8396	3	N	1912	1892	1	24	8	363
							2	4	2103	9							
05	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	946	1	9516	3	N	2082	2243	1	22	8	180
							3	4	2290	9							
06	12000	X	9117	-0-	-2883	-0-	825	1	6212	3	N	1587	1141	1	10	8	616
							334	4	1746	9							
*07	12400	X	9800	-0-	-2600	-0-	7700	3	54	4	N	1860	1713	1			763
							2046	9									
08	12741	X	9172	-0-	-3569	-0-	7153	3	2019	9	N	1835	2239	1			359

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 2 WELL #: 2H RRCID -> 285724 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 11165 PERF.11661 - 15781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	1928	-0-	-1389	-0-	886	1	630	3	N	373	565	1	6	8	106
							2	4	410	9							
04	4320	X	1188	-0-	-3132	-0-	829	1	6	4	N	321	189	1	2	8	236
							353	9									
05	4464	X	1444	-0-	-3020	-0-	910	1	534	9	N	485	576	1	2	8	143
06	4320	X	316	-0-	-4004	-0-	189	1	127	9	N	115	190	1			68
*07	2728	X	40	-0-	-2688	-0-	40	1			N	-0-					68
08	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					68

CBR 2 WELL #: 4H RRCID -> 285725 COMPL. DATE 11/07/2015 TOTAL DEPTH 11119 PERF.11609 - 15797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	944	1	8867	3	N	1542	1560	1	38	8	230
							166	4	1696	9							
04	11476	X	11476	-0-	-0-	-0-	915	1	8911	3	N	1500	1538	1	26	8	166
							1650	9									
05	10650	X	10650	-0-	-0-	-0-	848	1	8256	3	N	1405	1335	1	19	8	217
							1546	9									
06	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	853	1	7906	3	N	1364	949	1	11	8	621
							1500	9									
*07	10197	X	10197	-0-	-0-	-0-	8628	3	1569	9	N	1426	1720	1			327
*08	9820	X	9820	-0-	-0-	-0-	8289	3	1531	9	N	1392	1123	1			596

CBR 16 WELL #: 2H RRCID -> 285728 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 10842 PERF.11288 - 15104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	3487	3	104	4	N	964	774	1	14	8	392
							1060	9									
04	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	6856	3	1843	9	N	1675	1515	1	18	8	534
05	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	8662	3	15	4	N	2011	1888	1	18	8	639
							2212	9									
06	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	6817	3	621	4	N	1765	1710	1	10	8	684
							1942	9									
*07	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	7018	3	114	4	N	1663	1903	1			444
							1829	9									
*08	1209	X	1209	-0-	-0-	-0-	886	3	323	9	N	294	361	1			377

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CBR 22 WELL #: 5H RRCID -> 285763 COMPL. DATE 04/20/2015 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10896 - 15264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	436	1	3046	3	N	613	730	1	14	8	447
							66	4	674	9							
04	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	422	1	2506	3	N	505	727	1	8	8	217
							556	9									
05	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	375	1	1004	3	N	385	178	1	3	8	421
							5	4	424	9							
06	480	X	480	-0-	-0-	-0-	197	1	37	4	N	224	172	1			473
							246	9									
*07	287	X	287	-0-	-0-	-0-	11	4	276	9	N	251	354	1			370
*08	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	1928	3	39	4	N	580	738	1			212
							638	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
GEORGE 1 WELL #: 3H RRCID -> 285795 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10879 - 21718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	57124	X	57124	-0-	-0-	-0-	54170	3	271	4	Y	2439	2505	0			87
							2683	9									
04	55110	X	53295	-0-	-1815	-0-	50551	3	87	4	Y	2415	2447	0			55
							2657	9									
05	56947	X	53341	-0-	-3606	-0-	50793	3	3	4	Y	2314	2282	0			87
							2545	9									
06	55110	X	50162	-0-	-4948	-0-	47217	3	665	4	Y	2073	2109	0			51
							2280	9									
*07	56947	X	49049	-0-	-7898	-0-	46793	3	64	4	Y	1993	1994	1			50
							2192	9									
*08	60722	X	60722	-0-	-0-	-0-	58275	3	233	4	Y	2013	2007	0			56
							2214	9									

GEORGE 1 WELL #: 2H RRCID -> 285796 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 11098 PERF.11260 - 22457

03	67697	X	67697	-0-	-0-	-0-	63624	3	1083	4	Y	2718	2795	1			97
							2990	9									
04	63183	X	63183	-0-	-0-	-0-	59731	3	566	4	Y	2624	2661	0			60
							2886	9									
05	65592	X	65592	-0-	-0-	-0-	62468	3	373	4	Y	2501	2467	0			94
							2751	9									
06	63071	X	63071	-0-	-0-	-0-	58367	3	2115	4	Y	2354	2390	0			58
							2589	9									
*07	63085	X	60165	-0-	-2920	-0-	56661	3	1049	4	Y	2232	2234	1			56
							2455	9									
*08	72793	X	72793	-0-	-0-	-0-	69450	3	892	4	Y	2228	2222	0			62
							2451	9									

GEORGE 1 WELL #: 4H RRCID -> 285797 COMPL. DATE 12/10/2018 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11130 - 22000

03	50716	X	46426	-0-	-4290	-0-	44497	3	133	4	Y	1633	1710	0			58
							1796	9									
04	49080	X	42171	-0-	-6909	-0-	40018	3	2153	9	Y	1957	1970	0			45
05	50716	X	41831	-0-	-8885	-0-	39427	3	2404	9	Y	2185	2148	0			82
06	49080	X	39091	-0-	-9989	-0-	36724	3	2367	9	Y	2152	2181	0			53
*07	46438	X	38764	-0-	-7674	-0-	36364	3	42	4	Y	2144	2143	1			54
							2358	9									
*08	46487	X	46487	-0-	-0-	-0-	43981	3	176	4	Y	2118	2113	0			59
							2330	9									

CBR 22 WELL #: 11H RRCID -> 285849 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10826 - 15610

03	9424	X	9276	-0-	-148	-0-	523	1	7109	3	Y	1318	1251	0	30	8	128
							194	4	1450	9							
04	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	575	1	7190	3	Y	1264	1222	0	20	8	150
							1390	9									
05	9424	X	8381	-0-	-1043	-0-	593	1	6475	3	Y	1194	1253	0	15	8	76
							1313	9									
06	8970	X	6681	-0-	-2289	-0-	615	1	4827	3	Y	1057	1031	0	7	8	95
							76	4	1163	9							
*07	9424	X	5750	-0-	-3674	-0-	4767	3	983	9	Y	894	984	0			5
*08	999	X	999	-0-	-0-	-0-	993	3	6	9	Y	5	9	0			1

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 22 WELL #: 12H RRCID -> 285853 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10813 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16088	X	16088	-0-	-0-	-0-	768	1	13014	3	Y	1860	1757	0	53	8	180
							260	4	2046	9							
04	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	774	1	11465	3	Y	1587	1547	0	32	8	188
							1746	9									
05	12491	X	12491	-0-	-0-	-0-	768	1	10128	3	Y	1450	1523	0	23	8	92
							1595	9									
06	10980	X	10768	-0-	-212	-0-	799	1	8408	3	Y	1419	1372	0	12	8	127
							1561	9									
*07	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	10260	3	1351	9	Y	1228	1349	0			6
*08	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1982	3	11	9	Y	10	14	0			2

CBR 22 WELL #: 14H RRCID -> 285857 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10747 - 15531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10137	X	8599	-0-	-1538	-0-	592	1	6312	3	Y	1341	1273	0	28	8	131
							220	4	1475	9							
04	9780	X	7917	-0-	-1863	-0-	614	1	6171	3	Y	1017	1009	0	18	8	121
							13	4	1119	9							
05	10106	X	9765	-0-	-341	-0-	700	1	7742	3	Y	1203	1229	0	18	8	77
							1323	9									
06	9780	X	4773	-0-	-5007	-0-	515	1	2969	3	Y	897	889	0	5	8	80
							302	4	987	9							
*07	8587	X	6881	-0-	-1706	-0-	5614	3	17	4	Y	1136	1210	0			6
							1250	9									
*08	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7945	3	8	4	Y	28	29	0			5
							31	9									

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
03	10447	X	9980	-0-	-467	-0-	846	1	7054	3	N	1705	1565	1	31	8	488
							204	4	1876	9							
04	10110	X	9890	-0-	-220	-0-	857	1	7224	3	N	1620	1562	1	21	8	525
							27	4	1782	9							
05	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	928	1	7828	3	N	1708	1925	1	19	8	289
							14	4	1879	9							
06	9660	X	7061	-0-	-2599	-0-	800	1	4548	3	N	1197	1068	1	7	8	411
							396	4	1317	9							
*07	10230	X	6833	-0-	-3397	-0-	5135	3	118	4	N	1436	1456	1			391
							1580	9									
08	10664	X	7148	-0-	-3516	-0-	5499	3	157	4	N	1356	1147	1			600
							1492	9									

CBR 22 WELL #: 18H RRCID -> 285893 COMPL. DATE 03/26/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10766 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12291	X	12291	-0-	-0-	-0-	933	1	9026	3	Y	2105	2003	0	38	8	109
							16	4	2316	9							
04	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	870	1	8639	3	Y	1811	1792	0	25	8	103
							1992	9									
05	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	952	1	8902	3	Y	1786	1702	0	21	8	166
							1965	9									
06	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	1029	1	7505	3	Y	1519	1495	0	11	8	179
							6	4	1671	9							
*07	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	854	1	7037	3	Y	1592	1658	0			113
							224	4	1751	9							
*08	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	1192	1	6501	3	Y	1407	1360	0			160
							18	4	1548	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 28 WELL #: 7H RRCID -> 285899 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 10707 PERF.10745 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15073	X	15073	-0-	-0-	-0-	936	1	10681	3	N	3004	3085	1	45	8	734
							152	4	3304	9							
04	14687	X	14687	-0-	-0-	-0-	915	1	10691	3	N	2801	2824	1	30	8	681
							3081	9									
05	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	793	1	9053	3	N	2328	2534	1	20	8	455
							2561	9									
06	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	730	1	7001	3	N	2305	2342	1	10	8	408
							2536	9									
*07	13452	X	13452	-0-	-0-	-0-	941	1	9461	3	N	2773	2928	1			253
							3050	9									
*08	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	916	1	9190	3	N	2204	2211	1			246
							2424	9									

CBR 22 WELL #: 16H RRCID -> 285900 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10825 - 15609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	784	1	7466	3	Y	728	738	0	32	8	37
							14	4	801	9							
04	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	833	1	8240	3	Y	712	685	0	24	8	40
							783	9									
05	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	767	1	7360	3	Y	654	617	0	17	8	60
							719	9									
06	5880	X	5753	-0-	-127	-0-	540	1	4729	3	Y	423	427	0	7	8	49
							19	4	465	9							
*07	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	726	1	5975	3	Y	565	574	0			40
							622	9									
*08	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	840	1	4583	3	Y	309	314	0			35
							4	4	340	9							

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	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
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	2					528
04	617	X	617	-0-	-0-	-0-	487	3	130	9	N	118	199	1	1	8	446
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1106	3	314	9	N	285	195	1	2	8	534
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	875	3	298	9	N	271	393	1	1	8	411
*07	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	1909	3	559	9	N	508	570	1			349
*08	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2236	3	385	9	N	350	382	1			317

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
03	14386	X	14386	-0-	-0-	-0-	929	1	11701	3	N	1544	1367	1	49	8	365
							58	4	1698	9							
04	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	893	1	10792	3	N	1544	1730	1	31	8	148
							1698	9									
05	13835	X	13835	-0-	-0-	-0-	913	1	11274	3	N	1498	1314	1	25	8	307
							1648	9									
06	14270	X	14270	-0-	-0-	-0-	880	1	11626	3	N	1600	1314	1	16	8	577
							4	4	1760	9							
*07	13412	X	13412	-0-	-0-	-0-	11757	3	35	4	N	1473	1675	1			375
							1620	9									
*08	14053	X	14053	-0-	-0-	-0-	12388	3	7	4	N	1507	1303	1			579
							1658	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
BUNIN 4 WELL #: 6H RRCID -> 285905 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10694 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	1235	-0-	-4717	-0-	501	3	50	4	Y	622	532	1	2	8	112
							684	9									
04	4710	X	2689	-0-	-2021	-0-	2193	3	496	9	Y	451	557	1	6	8	-0-
05	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	7521	3	723	9	Y	657	611	1	16	8	30
06	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	4328	3	9	4	Y	819	758	1	6	8	85
							901	9									
*07	2790	X	1066	-0-	-1724	-0-	77	3	989	9	Y	899	865	1			111
*08	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	18	1	196	3	Y	1373	1407	1			77
							15	4	1510	9							

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
03	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	616	1	7516	3	Y	1070	995	0	33	8	103
							472	4	1177	9							
04	9535	X	9535	-0-	-0-	-0-	649	1	7749	3	Y	1030	989	0	22	8	122
							4	4	1133	9							
05	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	670	1	7385	3	Y	991	1033	0	17	8	63
							42	4	1090	9							
06	8100	X	5092	-0-	-3008	-0-	466	1	4323	3	Y	204	243	0	6	8	18
							79	4	224	9							
*07	8370	X	6660	-0-	-1710	-0-	5708	3	212	4	Y	673	687	0			4
							740	9									
*08	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	2368	3	1832	9	Y	1665	1349	0			320

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
03	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	889	1	7075	3	Y	963	1010	0	31	8	49
							15	4	1059	9							
04	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	828	1	6536	3	Y	946	923	0	19	8	53
							1041	9									
05	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	810	1	6008	3	Y	887	844	0	14	8	82
							976	9									
06	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	751	1	4917	3	Y	733	721	0	8	8	86
							424	4	806	9							
*07	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	663	1	5458	3	Y	819	847	0			58
							119	4	901	9							
*08	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	232	1	1271	3	Y	204	239	0			23
							171	4	224	9							

HATTIE 3 WELL #: 2H RRCID -> 286025 COMPL. DATE 02/05/2019 TOTAL DEPTH 10799 PERF.11107 - 21300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65657	X	65657	-0-	-0-	-0-	57841	3	17	4	Y	7090	7014	0	139	1	135
							7799	9									
04	61800	X	61800	-0-	-0-	-0-	54313	3	10	4	Y	6797	6797	0			135
							7477	9									
05	55680	X	55680	-0-	-0-	-0-	49498	3	6182	9	Y	5620	5663	0			92
06	52231	X	52231	-0-	-0-	-0-	46315	3	174	4	Y	5220	5195	0			117
							5742	9									
*07	50895	X	50895	-0-	-0-	-0-	45055	3	51	4	Y	5263	5230	1			150
							5789	9									
*08	62245	X	62245	-0-	-0-	-0-	56342	3	225	4	Y	5162	5252	0			60
							5678	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
FIVER STATE 18 WELL #: 1H RRCID -> 286084 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 10920 PERF.11306 - 15988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12183	X	74	-0-	-12109	-0-	21	3	21	4	Y	29	231	0			7
							32	9									
04	11790	X	1027	-0-	-10763	-0-	556	3	11	4	Y	418	311	0			114
							460	9									
05	12183	X	3144	-0-	-9039	-0-	555	4	2589	9	Y	2354	2095	0			373
06	11790	X	2633	-0-	-9157	-0-	16	4	2617	9	Y	2379	2380	0			372
*07	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	8453	3	2691	9	Y	2446	2397	1			421
*08	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-	9529	3	45	4	Y	2347	2122	0			646
							2582	9									

CBR 6 WELL #: 1H RRCID -> 286093 COMPL. DATE 03/22/2016 TOTAL DEPTH 10710 PERF.11301 - 15437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14942	X	12932	-0-	-2010	-0-	347	1	10376	3	N	1706	1570	1	43	8	462
							332	4	1877	9							
04	15446	X	15446	-0-	-0-	-0-	404	1	13258	3	N	1607	1762	1	36	8	271
							16	4	1768	9							
05	15207	X	15207	-0-	-0-	-0-	412	1	13191	3	N	1458	1365	1	29	8	335
							1604	9									
06	14670	X	13260	-0-	-1410	-0-	379	1	11252	3	N	1481	1364	1	15	8	437
							1629	9									
*07	15965	X	13885	-0-	-2080	-0-	425	1	11787	3	N	1521	1146	1			812
							1673	9									
08	15965	X	14521	-0-	-1444	-0-	434	1	12297	3	N	1627	1900	1			539
							1790	9									

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
03	28455	X	28455	-0-	-0-	-0-	24335	3	4120	9	Y	3745	3669	0			287
04	26559	X	26559	-0-	-0-	-0-	23402	3	3157	9	Y	2870	2870	0			287
05	28859	X	28859	-0-	-0-	-0-	25457	3	3402	9	Y	3093	2893	0			487
06	14280	X	6958	-0-	-7322	-0-	5878	3	1080	9	Y	982	1370	0			99
*07	14756	X	8451	-0-	-6305	-0-	7270	3	1181	9	Y	1074	1083	1			90
*08	31144	X	31144	-0-	-0-	-0-	27469	3	130	4	Y	3223	3044	0			269
							3545	9									

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
03	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	943	1	8879	3	N	1180	784	1	38	8	476
							23	4	1298	9							
04	11182	X	11182	-0-	-0-	-0-	911	1	8887	3	N	1258	1348	1	25	8	361
							1384	9									
05	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	877	1	8421	3	N	1066	1154	1	19	8	254
							1173	9									
06	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	900	1	8122	3	N	1232	957	1	12	8	517
							155	4	1355	9							
*07	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	941	1	8615	3	N	1022	1125	1			414
							1124	9									
*08	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	941	1	4981	3	N	499	754	1			159
							549	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
03	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	401	1	8070	3	N	1524	1553	1	33	8	329
							164	4	1676	9							
04	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	409	1	8292	3	N	1297	1168	1	23	8	435
							1427	9									
05	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	425	1	8388	3	N	1272	1172	1	19	8	516
							1399	9									
06	9000	X	8978	-0-	-22	-0-	421	1	7459	3	N	998	964	1	10	8	540
							1098	9									
*07	9300	X	7574	-0-	-1726	-0-	5918	3	1656	9	N	1505	1543	1			502
08	9300	X	6206	-0-	-3094	-0-	5173	3	1033	9	N	939	1164	1			277

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
03	3100	N	17225	-0-	14125	22171	590	1	13663	3	Y	1168	1108	0	62	8	9
							1687	4	1285	9							
04	3000	N	11369	-0-	8369	30540	528	1	9193	3	Y	1097	1065	0	27	8	14
							441	4	1207	9							
05	46354	X	15814	-0-	-30540	-0-	532	1	13646	3	Y	1078	1043	0	31	8	18
							450	4	1186	9							
06	12570	X	12570	-0-	-0-	-0-	442	1	10492	3	Y	829	811	0	15	8	21
							724	4	912	9							
*07	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	8410	3	16	4	Y	1340	1344	0			17
							1474	9									
*08	22511	X	22511	-0-	-0-	-0-	20865	3	125	4	Y	1383	1376	0			24
							1521	9									

HATTIE 3 WELL #: 3H RRCID -> 286240 COMPL. DATE 07/06/2019 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11203 - 21639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67456	X	65987	-0-	-1469	-0-	59631	3	6356	9	Y	5778	5731	0	114	1	110
04	64020	X	58044	-0-	-5976	-0-	52113	3	5931	9	Y	5392	5395	0			107
05	64015	X	57540	-0-	-6475	-0-	51919	3	5621	9	Y	5110	5134	0			83
06	63870	X	55021	-0-	-8849	-0-	49624	3	5397	9	Y	4906	4879	0			110
*07	65999	X	54944	-0-	-11055	-0-	49382	3	56	4	Y	5005	4972	1			143
							5506	9									
*08	66793	X	66793	-0-	-0-	-0-	61211	3	245	4	Y	4852	4939	0			56
							5337	9									

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
03	5656	X	5656	-0-	-0-	-0-	4304	3	155	4	Y	1088	1333	0			355
							1197	9									
04	4380	X	3959	-0-	-421	-0-	3014	3	185	4	Y	691	700	0			346
							760	9									
05	4526	X	2315	-0-	-2211	-0-	2018	3	34	4	Y	239	236	0			349
							263	9									
06	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	7650	3	38	4	Y	1160	914	0			595
							1276	9									
*07	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	7936	3	21	4	Y	1657	1914	0			338
							1823	9									
*08	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	7294	3	1543	9	Y	1403	1227	0			514

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
03	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	858	1	2467	3	N	1247	1081	1	14	8	718
							257	4	1372	9							
04	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	890	1	2644	3	N	1246	1532	1	9	8	423
							1371	9									
05	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	846	1	2734	3	N	1122	1131	1	7	8	407
							1234	9									
06	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	580	1	2321	3	N	818	931	1	4	8	290
							900	9									
*07	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	2480	3	1250	9	N	1136	1108	1			318
*08	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	2489	3	1290	9	N	1173	1092	1			399

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
03	10308	X	10308	-0-	-0-	-0-	933	1	7229	3	Y	1729	1923	1	32	8	204
							244	4	1902	9							
04	9077	X	9077	-0-	-0-	-0-	905	1	6642	3	Y	1347	1351	1	20	8	180
							48	4	1482	9							
05	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	904	1	7059	3	Y	1650	1547	1	17	8	266
							1815	9									
06	9183	X	9183	-0-	-0-	-0-	872	1	6562	3	Y	1483	1150	1	10	8	589
							118	4	1631	9							
*07	7781	X	7620	-0-	-161	-0-	937	1	5026	3	Y	1486	1360	1			715
							22	4	1635	9							
*08	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	941	1	5367	3	Y	1400	1868	1			247
							58	4	1540	9							

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
03	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	908	1	2615	3	N	472	591	1			231
							51	4	519	9							
04	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	913	1	2813	3	N	554	381	1			404
							609	9									
05	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	946	1	3169	3	N	558	752	1			210
							614	9									
06	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	863	1	2735	3	N	541	550	1			201
							6	4	595	9							
*07	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	2779	3	6	4	N	479	546	1			134
							527	9									
*08	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	2806	3	635	9	N	577	388	1			323

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
03	4712	X	4338	-0-	-374	-0-	843	1	2735	3	Y	648	617	0			763
							47	4	713	9							
04	4560	X	2850	-0-	-1710	-0-	637	1	1693	3	Y	473	624	0			612
							520	9									
05	3038	X	179	-0-	-2859	-0-	79	1	8	4	Y	84					696
							92	9									
06	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	580	1	6148	3	Y	479	498	0			677
							23	4	527	9							
*07	4340	X	2331	-0-	-2009	-0-	941	1	59	4	Y	1210	1216	0			671
							1331	9									
*08	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	941	1	55	4	Y	530	586	0			615
							583	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
03	12245	X	10471	-0-	-1774	-0-	932	1	8643	3	Y	800	843	0	37	8	40
							16	4	880	9							
04	11850	X	11116	-0-	-734	-0-	894	1	9344	3	Y	798	767	0	27	8	44
							878	9									
05	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	1009	1	11712	3	Y	892	828	0	27	8	81
							981	9									
06	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	1105	1	10641	3	Y	758	736	0	15	8	88
							834	9									
*07	12733	X	12733	-0-	-0-	-0-	1277	1	10509	3	Y	797	828	0			57
							70	4	877	9							
*08	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	1256	1	6853	3	Y	481	483	0			55
							529	9									

RED BLUFF 13 WELL #: 5H RRCID -> 286303 COMPL. DATE 01/25/2015 TOTAL DEPTH 10468 PERF.10969 - 14841

03	5921	X	5848	-0-	-73	-0-	904	1	3714	3	N	1002	974	1	18	8	294
							128	4	1102	9							
04	5730	X	5654	-0-	-76	-0-	915	1	3707	3	N	936	967	1	12	8	251
							2	4	1030	9							
05	5921	X	5466	-0-	-455	-0-	928	1	3530	3	N	900	946	1	10	8	195
							18	4	990	9							
06	5670	X	5025	-0-	-645	-0-	907	1	3113	3	N	900	565	1	5	8	525
							15	4	990	9							
*07	5859	X	4641	-0-	-1218	-0-	927	1	2840	3	N	790	921	1			394
							5	4	869	9							
08	5859	X	3778	-0-	-2081	-0-	2850	3	928	9	N	844	756	1			482

ROBINSON 5 WELL #: 6H RRCID -> 286304 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 10987 PERF.11062 - 15388

03	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	427	1	11925	3	N	2215	2148	1	48	8	390
							2437	9									
04	14400	X	14240	-0-	-160	-0-	420	1	11607	3	N	2012	1944	1	31	8	427
							2213	9									
05	14880	X	13953	-0-	-927	-0-	422	1	11477	3	N	1865	1912	1	25	8	355
							2	4	2052	9							
06	14774	X	14774	-0-	-0-	-0-	408	1	12165	3	N	2001	1893	1	16	8	447
							2201	9									
*07	14787	X	12260	-0-	-2527	-0-	10425	3	14	4	N	1655	1517	1			585
							1821	9									
08	14787	X	11090	-0-	-3697	-0-	9266	3	9	4	N	1650	1871	1			364
							1815	9									

RED BLUFF 7 WELL #: 1H RRCID -> 286305 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10972 - 14602

03	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	929	1	5379	3	N	1145	1171	1	25	8	373
							123	4	1260	9							
04	7350	X	6808	-0-	-542	-0-	899	1	4805	3	N	1004	965	1	15	8	397
							1104	9									
05	7471	X	4839	-0-	-2632	-0-	924	1	3214	3	N	637	769	1	9	8	256
							701	9									
06	7440	X	4945	-0-	-2495	-0-	903	1	3307	3	N	668	385	1	5	8	534
							735	9									
*07	7688	X	5358	-0-	-2330	-0-	941	1	3640	3	N	706	580	1			660
							777	9									
08	7688	X	4838	-0-	-2850	-0-	941	1	3055	3	N	765	1143	1			282
							842	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

LINDSAY 9 WELL #: 3H RRCID -> 286306 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11738 - 15362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	3221	3	89	4	Y	829	827	0			13
							912	9									
04	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	4150	3	15	4	Y	1088	1078	0			23
							1197	9									
05	465	X	15	-0-	-450	-0-	15	3			Y	-0-	23	0			-0-
06	450	X	226	-0-	-224	-0-	137	3	86	4	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*07	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	1768	3	24	4	Y	446	446	0			-0-
							491	9									
*08	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	2448	3	812	9	Y	738	738	0			-0-

LINDSAY 9 WELL #: 4H RRCID -> 286307 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11846 - 15848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	530	1	4486	3	Y	1177	1287	0			20
							922	4	1295	9							
04	6060	X	5919	-0-	-141	-0-	1235	1	3344	3	Y	1160	1155	0			25
							64	4	1276	9							
05	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	1029	1	4679	3	Y	1181	1163	0	1	8	42
							5	4	1299	9							
06	6060	X	5552	-0-	-508	-0-	975	1	3337	3	Y	1127	1084	0			85
							1240	9									
*07	6262	X	2617	-0-	-3645	-0-	1764	3	853	9	Y	775	860	0			-0-
*08	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	1445	3	1102	9	Y	1002	1002	0			-0-

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
03	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	903	1	8517	3	Y	1947	1951	0			30
							209	4	2142	9							
04	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	915	1	8473	3	Y	1945	1934	0			41
							5	4	2140	9							
05	10168	X	7293	-0-	-2875	-0-	745	1	5213	3	Y	1214	1211	0	1	8	43
							1335	9									
06	9840	X	1442	-0-	-8398	-0-	81	1	1352	4	Y	8	50	0			1
							9	9									
*07	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					Y	10	11	0			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	505	505	0			-0-

PECOS STATE 46 WELL #: 3H RRCID -> 286309 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10747 - 14867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	842	1	1741	3	N	848	789	1	10	8	458
							91	4	933	9							
04	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	753	1	2629	3	N	878	991	1	9	8	336
							966	9									
05	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	887	1	2438	3	N	1032	942	1	7	8	419
							1135	9									
06	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	793	1	2110	3	N	934	925	1	4	8	424
							1027	9									
*07	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	941	1	2469	3	N	1073	1158	1			339
							1180	9									
*08	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	941	1	2366	3	N	1115	1170	1			284
							1227	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
03	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	139	1	911	3	N	357	390	1	4	8	434
							38	4	393	9							
04	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	338	1	735	3	N	456	588	1	3	8	299
							502	9									
05	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	338	1	908	3	N	394	380	1	3	8	310
							433	9									
06	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	408	1	1527	3	N	476	387	1	3	8	396
							524	9									
*07	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1468	3	394	9	N	358	583	1			171
*08	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	1798	3	558	9	N	507	367	1			311

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
03	19184	X	19184	-0-	-0-	-0-	596	1	14256	3	Y	3489	3437	0	60	8	29
							494	4	3838	9							
04	21105	X	21105	-0-	-0-	-0-	650	1	16354	3	Y	3641	3577	0	45	8	48
							96	4	4005	9							
05	20456	X	20456	-0-	-0-	-0-	574	1	16105	3	Y	3381	3335	0	35	8	59
							58	4	3719	9							
06	15300	X	14366	-0-	-934	-0-	490	1	11220	3	Y	2377	2361	0	15	8	60
							41	4	2615	9							
*07	15810	X	8479	-0-	-7331	-0-	6038	3	2441	9	Y	2219	2251	0			28
*08	21163	X	21163	-0-	-0-	-0-	18088	3	3075	9	Y	2795	2775	0			48

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
03	39184	X	36272	-0-	-2912	-0-	28731	3	4607	4	Y	2667	2702	0	8	8	56
							2934	9									
04	37920	X	35539	-0-	-2381	-0-	31141	3	1729	4	Y	2426	2353	0	70	8	59
							2669	9									
05	39184	X	37852	-0-	-1332	-0-	35181	3	351	4	Y	2109	2088	0	29	8	51
							2320	9									
06	36093	X	36093	-0-	-0-	-0-	34173	3	15	4	Y	1732	1668	0	17	8	98
							1905	9									
*07	36735	X	34026	-0-	-2709	-0-	608	1	31022	3	Y	2162	2168	1			92
							18	4	2378	9							
*08	18250	X	18250	-0-	-0-	-0-	549	1	14343	3	Y	1283	1289	0			86
							1947	4	1411	9							

CBR 41-44C WELL #: 3H RRCID -> 286360 COMPL. DATE 03/26/2019 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10738 - 20829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55962	X	55962	-0-	-0-	-0-	1088	1	46503	3	Y	6975	6783	0	185	8	57
							698	4	7673	9							
04	53611	X	53611	-0-	-0-	-0-	1134	1	45620	3	Y	6217	6071	0	122	8	81
							18	4	6839	9							
05	52328	X	47236	-0-	-5092	-0-	951	1	40195	3	Y	5073	4978	0	88	8	88
							510	4	5580	9							
06	50640	X	44825	-0-	-5815	-0-	921	1	38033	3	Y	5075	4986	0	50	8	127
							288	4	5583	9							
*07	52328	X	29067	-0-	-23261	-0-	23129	3	304	4	Y	5122	5185	0			64
							5634	9									
*08	53087	X	53087	-0-	-0-	-0-	47348	3	178	4	Y	5055	5033	0			86
							5561	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
COVINGTON 46 WELL #: 3H RRCID -> 286362 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10510 - 14788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					190
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					190
05	12	X	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2					192
06	14938	X	14938	-0-	-0-	-0-	824	1	10720	3	N	3085	3124	1			153
							3394	9									
*07	18372	X	18372	-0-	-0-	-0-	941	1	13586	3	N	3492	3164	1			481
							4	4	3841	9							
*08	17512	X	17512	-0-	-0-	-0-	941	1	13748	3	N	2566	2766	1			281
							2823	9									

CIRCE STATE 28 WELL #: 1H RRCID -> 286372 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11620 - 16050

03	15737	X	15737	-0-	-0-	-0-	12115	3	1458	4	Y	1967	1863	0	86	8	259
							2164	9									
04	15321	X	15321	-0-	-0-	-0-	11898	3	684	4	Y	2490	1772	0	748	8	229
							2739	9									
05	14818	X	14511	-0-	-307	-0-	12250	3	156	4	Y	1914	1685	0	331	8	127
							2105	9									
06	14514	X	14514	-0-	-0-	-0-	12457	3	49	4	Y	1825	1573	0	198	8	181
							2008	9									
*07	14818	X	13288	-0-	-1530	-0-	11540	3	1748	9	Y	1589	1556	1			214
*08	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	8357	3	398	4	Y	822	704	0			332
							904	9									

LINDSAY 16 WELL #: 6H RRCID -> 286379 COMPL. DATE 07/10/2016 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12562 - 16964

03	27714	X	26300	-0-	-1414	-0-	946	1	23895	3	Y	1229	1241	0	1	8	72
							107	4	1352	9							
04	24990	X	24025	-0-	-965	-0-	908	1	21803	3	Y	1059	1021	0	1	8	109
							149	4	1165	9							
05	25823	X	24966	-0-	-857	-0-	946	1	22654	3	Y	1109	1072	0	2	8	144
							146	4	1220	9							
06	25567	X	25567	-0-	-0-	-0-	860	1	20566	3	Y	905	802	0	1	8	246
							3145	4	996	9							
*07	26288	X	16544	-0-	-9744	-0-	941	1	13662	3	Y	757	811	0			192
							1108	4	833	9							
*08	20387	X	20387	-0-	-0-	-0-	941	1	18946	3	Y	321	192	0			321
							147	4	353	9							

CY 41 WELL #: 1H RRCID -> 286382 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10886 - 15593

03	22599	X	13757	-0-	-8842	-0-	11119	3	523	4	N	1923	1780	0	45	8	194
							2115	9									
04	23130	X	21892	-0-	-1238	-0-	17696	3	4	4	N	3811	3842	0	47	8	116
							4192	9									
05	23901	X	18932	-0-	-4969	-0-	15483	3	8	4	N	3128	3111	0	34	8	99
							3441	9									
06	23130	X	16936	-0-	-6194	-0-	13698	3	46	4	N	2902	2846	0	18	8	137
							3192	9									
*07	35982	X	35982	-0-	-0-	-0-	32759	3	2	4	N	2928	2858	0			207
							3221	9									
*08	23930	X	23930	-0-	-0-	-0-	21584	3	27	4	N	2108	2187	0			128
							2319	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
GOLDEN 68 WELL #: 2H RRCID -> 286384 COMPL. DATE 01/01/2017 TOTAL DEPTH 11242 PERF.11602 - 20950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43121 X	36331	-0-	-6790	-0-	18548	3	10229	4	N	6867	7792	1			381
						7554	9									
04	41730 X	36673	-0-	-5057	-0-	25667	3	3337	4	N	6972	7045	1			308
						7669	9									
05	43424 X	43424	-0-	-0-	-0-	33213	3	1640	4	N	7792	7573	1			527
						8571	9									
06	41730 X	40072	-0-	-1658	-0-	30852	3	1318	4	N	7184	6889	1			822
						7902	9									
*07	39758 X	39758	-0-	-0-	-0-	28961	3	3077	4	N	7018	7009	1			831
						7720	9									
08	43121 X	31325	-0-	-11796	-0-	24002	3	968	4	N	5777	5743	1			865
						6355	9									

HATTIE 3 WELL #: 451H RRCID -> 286425 COMPL. DATE 07/03/2019 TOTAL DEPTH 11811 PERF.11776 - 22376

03	52544 X	52544	-0-	-0-	-0-	49842	3	169	4	Y	2303	2277	0	45	1	44
						2533	9									
04	49749 X	49749	-0-	-0-	-0-	46852	3	213	4	Y	2440	2436	0			48
						2684	9									
05	51640 X	51640	-0-	-0-	-0-	48737	3	57	4	Y	2587	2593	0			42
						2846	9									
06	48957 X	48957	-0-	-0-	-0-	46076	3	17	4	Y	2604	2588	0			58
						2864	9									
*07	48453 X	47548	-0-	-905	-0-	44591	3	51	4	Y	2642	2625	1			75
						2906	9									
*08	57976 X	57976	-0-	-0-	-0-	55020	3	219	4	Y	2488	2534	0			29
						2737	9									

CBR 41-44B WELL #: 2H RRCID -> 286451 COMPL. DATE 01/15/2019 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10907 - 20813

03	34388 X	34388	-0-	-0-	-0-	800	1	26562	3	Y	5031	4913	0	111	8	42
						1492	4	5534	9							
04	33777 X	33777	-0-	-0-	-0-	835	1	27515	3	Y	4653	4559	0	75	8	61
						309	4	5118	9							
05	32953 X	28319	-0-	-4634	-0-	694	1	23568	3	Y	3658	3604	0	51	8	64
						33	4	4024	9							
06	31890 X	25209	-0-	-6681	-0-	650	1	20504	3	Y	3206	3161	0	28	8	81
						528	4	3527	9							
*07	32953 X	17954	-0-	-14999	-0-	13775	3	4	4	Y	3795	3828	0			48
						4175	9									
*08	32846 X	32846	-0-	-0-	-0-	28454	3	23	4	Y	3972	3952	0			68
						4369	9									

HATTIE 3 WELL #: 4H RRCID -> 286459 COMPL. DATE 07/04/2019 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11266 - 21943

03	42408 X	41692	-0-	-716	-0-	38316	3	61	4	Y	3014	2962	0	59	1	57
						3315	9									
04	42873 X	42873	-0-	-0-	-0-	39531	3	53	4	Y	2990	2988	0			59
						3289	9									
05	42514 X	42514	-0-	-0-	-0-	39278	3	2	4	Y	2940	2951	0			48
						3234	9									
06	41040 X	39702	-0-	-1338	-0-	36614	3	291	4	Y	2543	2534	0			57
						2797	9									
*07	42408 X	40453	-0-	-1955	-0-	37208	3	43	4	Y	2911	2885	1			83
						3202	9									
*08	48989 X	48989	-0-	-0-	-0-	45747	3	183	4	Y	2781	2832	0			32
						3059	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 44A WELL #: 1H RRCID -> 286507 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10768 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16991	X	16991	-0-	-0-	-0-	13497	3	421	4	N	2794	2530	1	54	8	547
							3073	9									
04	16140	X	14861	-0-	-1279	-0-	11973	3	247	4	N	2401	2547	1	32	8	369
							2641	9									
05	16678	X	14924	-0-	-1754	-0-	12638	3	2286	9	N	2078	2235	1	27	8	185
06	16440	X	15286	-0-	-1154	-0-	12458	3	20	4	N	2553	2053	1	16	8	669
							2808	9									
*07	16988	X	16691	-0-	-297	-0-	13879	3	71	4	N	2492	2489	1			672
							2741	9									
*08	18580	X	18580	-0-	-0-	-0-	14997	3	22	4	N	3237	2979	1	193	6	737
							3561	9									

CBR 6 WELL #: 3H RRCID -> 286515 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 10693 PERF.11146 - 15283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14384	X	14009	-0-	-375	-0-	909	1	10900	3	N	1871	1763	1	46	8	494
							142	4	2058	9							
04	14228	X	14228	-0-	-0-	-0-	911	1	11257	3	N	1873	1943	1	32	8	392
							2060	9									
05	14384	X	13431	-0-	-953	-0-	899	1	10596	3	N	1760	1739	1	24	8	389
							1936	9									
06	13920	X	13329	-0-	-591	-0-	882	1	10576	3	N	1668	1355	1	14	8	688
							36	4	1835	9							
*07	14384	X	13403	-0-	-981	-0-	11473	3	2	4	N	1753	1738	1			703
							1928	9									
08	14384	X	12602	-0-	-1782	-0-	10814	3	1788	9	N	1625	1896	1			432

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
03	21597	X	21597	-0-	-0-	-0-	409	1	16661	3	Y	3877	3948	0	1	8	219
							262	4	4265	9							
04	23675	X	23675	-0-	-0-	-0-	447	1	18820	3	Y	3807	3805	0	1	8	220
							220	4	4188	9							
05	28661	X	28661	-0-	-0-	-0-	502	1	23619	3	Y	3990	3970	0	2	8	238
							151	4	4389	9							
06	27785	X	27785	-0-	-0-	-0-	481	1	22817	3	Y	4079	3885	0	1	8	431
							4487	9									
*07	25443	X	25443	-0-	-0-	-0-	530	1	20836	3	Y	3706	4077	0			60
							4077	9									
*08	26267	X	26267	-0-	-0-	-0-	531	1	21356	3	Y	3982	3882	0			160
							4380	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
03	75547	X	65970	-0-	-9577	-0-	1204	1	54807	3	Y	8241	8020	0	218	8	68
							894	4	9065	9							
04	73110	X	60763	-0-	-12347	-0-	1177	1	51220	3	Y	7265	7100	0	138	8	95
							374	4	7992	9							
05	75547	X	58551	-0-	-16996	-0-	1066	1	49703	3	Y	6828	6698	0	107	8	118
							271	4	7511	9							
06	73110	X	45583	-0-	-27527	-0-	855	1	38443	3	Y	5336	5269	0	51	8	134
							415	4	5870	9							
*07	65968	X	33617	-0-	-32351	-0-	26353	3	231	4	Y	6394	6448	0			80
							7033	9									
*08	65258	X	65258	-0-	-0-	-0-	58064	3	19	4	Y	6523	6492	0			111
							7175	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 41-44F WELL #: 6H RRCID -> 286548 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10815 - 20860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44330	X	40210	-0-	-4120	-0-	775	1	28651	3	Y	6066	5930	0	129	8	50
							4111	4	6673	9							
04	42900	X	40777	-0-	-2123	-0-	857	1	32025	3	Y	5714	5599	0	90	8	75
							1610	4	6285	9							
05	44330	X	29350	-0-	-14980	-0-	621	1	23370	3	Y	4020	3973	0	52	8	70
							937	4	4422	9							
06	42900	X	25076	-0-	-17824	-0-	587	1	20514	3	Y	3436	3393	0	27	8	86
							195	4	3780	9							
*07	42129	X	15557	-0-	-26572	-0-	11522	3	9	4	Y	3660	3700	0			46
							4026	9									
*08	41737	X	41737	-0-	-0-	-0-	36045	3	12	4	Y	5164	5122	0			88
							5680	9									

CBR 41-44G WELL #: 7H RRCID -> 286549 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10783 - 20814

03	32331	X	32331	-0-	-0-	-0-	764	1	27043	3	Y	3614	3505	0	109	8	30
							549	4	3975	9							
04	29715	X	29715	-0-	-0-	-0-	783	1	25652	3	Y	2938	2860	0	70	8	38
							48	4	3232	9							
05	26630	X	26630	-0-	-0-	-0-	678	1	23240	3	Y	2452	2398	0	50	8	42
							15	4	2697	9							
06	27450	X	21685	-0-	-5765	-0-	620	1	18855	3	Y	2002	1969	0	25	8	50
							8	4	2202	9							
*07	28365	X	14987	-0-	-13378	-0-	12789	3	2198	9	Y	1998	2023	0			25
*08	24771	X	24771	-0-	-0-	-0-	21708	3	54	4	Y	2735	2713	0			47
							3009	9									

LINDSAY 9 WELL #: 1H RRCID -> 286551 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 11446 PERF.12635 - 15893

03	2914	X	2361	-0-	-553	-0-	1858	3	45	4	Y	416	415	0			6
							458	9									
04	2490	X	1933	-0-	-557	-0-	1532	3	4	4	Y	361	359	0			8
							397	9									
05	1116	N	4	-0-	-1112	-0-	4	3			Y	-0-	8	0			-0-
06	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-
*07	1984	N	362	-0-	-1622	-0-	349	3	13	4	Y	-0-					-0-
*08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1318	3	40	4	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

LINDSAY 10-15I-55-1 WELL #: 424H RRCID -> 286613 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11723 - 19231

03	30504	X	28662	-0-	-1842	-0-	674	1	24285	3	Y	3272	3287	0	1	8	185
							104	4	3599	9							
04	28492	X	28492	-0-	-0-	-0-	612	1	24398	3	Y	3101	3105	0	1	8	180
							71	4	3411	9							
05	29709	X	29709	-0-	-0-	-0-	615	1	25528	3	Y	3196	3183	0	2	8	191
							50	4	3516	9							
06	27750	X	26400	-0-	-1350	-0-	612	1	22690	3	Y	2698	2603	0	1	8	285
							130	4	2968	9							
*07	29450	X	25065	-0-	-4385	-0-	564	1	22194	3	Y	2004	2257	0			32
							103	4	2204	9							
*08	24750	X	24750	-0-	-0-	-0-	565	1	22715	3	Y	1265	1246	0			51
							78	4	1392	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 4 WELL #: 2H RRCID -> 286673 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11398 - 15270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11347 X	11347	-0-	-0-	-0-	725	1	8757	3	N	1688	1567	1	37	8	418
						8	4	1857	9							
04	13801 X	13801	-0-	-0-	-0-	912	1	10811	3	N	1889	2128	1	30	8	149
						2078	9									
05	14539 X	14539	-0-	-0-	-0-	946	1	11489	3	N	1913	1698	1	26	8	338
						2104	9									
06	12614 X	12614	-0-	-0-	-0-	875	1	9777	3	N	1784	1925	1	13	8	184
						1962	9									
*07	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	3728	3	1091	9	N	992	748	1			428
*08	9577 X	9577	-0-	-0-	-0-	8094	3	1483	9	N	1348	1496	1			280

TITAN STATE 16 WELL #: 411H RRCID -> 286681 COMPL. DATE 02/17/2019 TOTAL DEPTH 10762 PERF.11120 - 15505

03	23932 X	21809	-0-	-2123	-0-	636	1	17028	3	Y	3758	3710	0			189
						11	4	4134	9							
04	25230 X	22857	-0-	-2373	-0-	677	1	17725	3	Y	3827	3874	0			142
						245	4	4210	9							
05	26071 X	23095	-0-	-2976	-0-	692	1	18190	3	Y	3830	3687	0			285
						4213	9									
06	25230 X	21818	-0-	-3412	-0-	648	1	17084	3	Y	3652	3757	0			180
						69	4	4017	9							
*07	33347 X	33347	-0-	-0-	-0-	1032	1	28219	3	Y	3692	3701	1			171
						35	4	4061	9							
*08	37390 X	37390	-0-	-0-	-0-	1008	1	32627	3	Y	3162	3123	0			210
						277	4	3478	9							

TITAN STATE 16 WELL #: 421H RRCID -> 286682 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11231 - 15595

03	9475 X	9475	-0-	-0-	-0-	636	1	7881	3	Y	871	859	0			44
						958	9									
04	5970 X	5038	-0-	-932	-0-	506	1	3639	3	Y	812	826	0			30
						893	9									
05	6169 X	4261	-0-	-1908	-0-	499	1	2806	3	Y	869	834	0			65
						956	9									
06	9180 X	3726	-0-	-5454	-0-	515	1	2508	3	Y	639	672	0			32
						703	9									
*07	9486 X	6052	-0-	-3434	-0-	185	1	5069	3	Y	725	723	1			34
						798	9									
*08	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	196	1	6355	3	Y	896	870	0			60
						40	4	986	9							

TITAN STATE 16 WELL #: 422H RRCID -> 286683 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11269 - 15663

03	13605 X	13605	-0-	-0-	-0-	497	1	5891	3	Y	2864	2813	0			144
						4067	4	3150	9							
04	12097 X	12097	-0-	-0-	-0-	529	1	8941	3	Y	2388	2443	0			89
						2627	9									
05	13032 X	13032	-0-	-0-	-0-	579	1	9384	3	Y	2790	2671	0			208
						3069	9									
06	12259 X	12259	-0-	-0-	-0-	549	1	8968	3	Y	2493	2578	0			123
						2742	9									
*07	18112 X	18112	-0-	-0-	-0-	543	1	14855	3	Y	2467	2476	1			114
						2714	9									
*08	21823 X	21823	-0-	-0-	-0-	556	1	17993	3	Y	2891	2813	0			192
						94	4	3180	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
03	38192	X	22373	-0-	-15819	-0-	16532	3	2201	4	N	3309	3306	0			195
							3640	9									
04	30060	X	29569	-0-	-491	-0-	25116	3	188	4	N	3877	3929	0			143
							4265	9									
05	25315	X	25315	-0-	-0-	-0-	21600	3	364	4	N	3046	3055	0			134
							3351	9									
06	21660	X	9388	-0-	-12272	-0-	8077	3	53	4	N	1144	1188	0			90
							1258	9									
*07	30566	X	20989	-0-	-9577	-0-	17810	3	9	4	N	2882	2684	1			288
							3170	9									
*08	32566	X	32566	-0-	-0-	-0-	27938	3	132	4	N	4087	4099	0			276
							4496	9									

ROBINSON 5 WELL #: 7H RRCID -> 286686 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10924 PERF.11302 - 15675

03	13082	X	12983	-0-	-99	-0-	945	1	9596	3	N	2022	1935	1	41	8	316
							218	4	2224	9							
04	12660	X	12056	-0-	-604	-0-	910	1	9166	3	N	1800	1750	1	27	8	339
							1980	9									
05	12710	X	11976	-0-	-734	-0-	917	1	9171	3	N	1716	1545	1	21	8	489
							1888	9									
06	12570	X	10007	-0-	-2563	-0-	819	1	7583	3	N	1440	1534	1	11	8	384
							21	4	1584	9							
*07	12989	X	9829	-0-	-3160	-0-	8276	3	1553	9	N	1412	1513	1			283
08	12989	X	10262	-0-	-2727	-0-	8339	3	1923	9	N	1748	1731	1			300

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 1H RRCID -> 286687 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 11297 PERF.11600 - 15760

03	11129	X	10842	-0-	-287	-0-	727	1	7183	3	Y	1921	1931	0			53
							819	4	2113	9							
04	10830	X	9693	-0-	-1137	-0-	730	1	6482	3	Y	1698	1707	0			44
							613	4	1868	9							
05	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	825	1	8335	3	Y	1724	1699	0			69
							193	4	1896	9							
06	10830	X	10657	-0-	-173	-0-	843	1	7301	3	Y	1530	1513	0			86
							830	4	1683	9							
*07	10850	X	10435	-0-	-415	-0-	8534	3	277	4	Y	1476	1500	0			62
							1624	9									
*08	11526	X	11526	-0-	-0-	-0-	9682	3	469	4	Y	1250	1252	0			60
							1375	9									

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 2H RRCID -> 286688 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11470 - 17801

03	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-					-0-
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
MONROE STATE 32 WELL #: 1H RRCID -> 286689 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11120 - 15520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	203	1	7938	3	Y	1500	1511	0	4	8	107
							366	4	1650	9							
04	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	206	1	8321	3	Y	1496	1482	0	33	8	88
							231	4	1646	9							
05	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	237	1	10543	3	Y	1447	1431	0	14	8	90
							44	4	1592	9							
06	12206	X	12206	-0-	-0-	-0-	245	1	10448	3	Y	1375	1322	0	8	8	135
							1513	9									
*07	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	245	1	9404	3	Y	1391	1399	1			127
							1530	9									
*08	16532	X	16532	-0-	-0-	-0-	13376	3	1619	4	Y	1397	1340	0			184
							1537	9									

CBR 18 WELL #: 5H RRCID -> 286690 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10950 - 15276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	926	1	9958	3	N	1977	2122	1	43	8	228
							213	4	2175	9							
04	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	910	1	9242	3	N	1779	1523	1	27	8	457
							1957	9									
05	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	842	1	9476	3	N	1777	1927	1	22	8	285
							28	4	1955	9							
06	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	824	1	7290	3	N	1535	1133	1	10	8	677
							64	4	1689	9							
*07	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	5149	3	61	4	N	1126	1502	1			301
							1239	9									
*08	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	8847	3	11	4	N	1694	1513	1			482
							1863	9									

LINDSAY 2 WELL #: 4H RRCID -> 286691 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 11755 PERF.12144 - 16470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18630	X	18630	-0-	-0-	-0-	93	1	14332	3	Y	3530	3515	0			269
							322	4	3883	9							
04	17505	X	17505	-0-	-0-	-0-	90	1	13659	3	Y	3369	3403	0			235
							50	4	3706	9							
05	17522	X	17522	-0-	-0-	-0-	91	1	13547	3	Y	3473	3477	0	1	8	230
							64	4	3820	9							
06	18215	X	18215	-0-	-0-	-0-	86	1	11048	3	Y	4119	4004	0			345
							2550	4	4531	9							
*07	18631	X	16283	-0-	-2348	-0-	12387	3	3896	9	Y	3542	3458	0			429
*08	18460	X	18460	-0-	-0-	-0-	14575	3	3885	9	Y	3532	3419	0			542

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 3H RRCID -> 286692 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 11707 PERF.11960 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26589	X	26589	-0-	-0-	-0-	1551	1	19576	3	Y	3710	3735	0			103
							1381	4	4081	9							
04	24901	X	24901	-0-	-0-	-0-	1466	1	18777	3	Y	3317	3333	0			87
							1009	4	3649	9							
05	24750	X	24750	-0-	-0-	-0-	1582	1	19473	3	Y	3243	3200	0			130
							128	4	3567	9							
06	24750	X	24750	-0-	-0-	-0-	1802	1	18294	3	Y	3335	3277	0			188
							985	4	3669	9							
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					188
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					188

WILE E. COYOTE STATE 40 WELL #: 5SL RRCID -> 286722 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11020 - 17470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15J-55-1 WELL #: 414H RRCID -> 286727 COMPL. DATE 02/19/2019 TOTAL DEPTH 11434 PERF.11992 - 18976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32050	X	32050	-0-	-0-	-0-	686	1	26270	3	Y	4453	4364	0	1	8	251
							196	4	4898	9							
04	33379	X	33379	-0-	-0-	-0-	653	1	27617	3	Y	4399	4394	0	1	8	255
							270	4	4839	9							
05	33402	X	33402	-0-	-0-	-0-	652	1	28389	3	Y	3785	3812	0	2	8	226
							197	4	4164	9							
06	29069	X	29069	-0-	-0-	-0-	619	1	23643	3	Y	2839	2764	0	1	8	300
							1684	4	3123	9							
*07	29336	X	29336	-0-	-0-	-0-	666	1	26225	3	Y	1722	1994	0			28
							551	4	1894	9							
*08	31099	X	31099	-0-	-0-	-0-	664	1	26745	3	Y	2936	2846	0			118
							460	4	3230	9							

CBR 33-28D-56-1 WELL #: 402H RRCID -> 286758 COMPL. DATE 05/30/2019 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10671 - 20975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30256	X	25460	-0-	-4796	-0-	188	1	19181	3	Y	4458	4369	0	79	8	41
							1187	4	4904	9							
04	29280	X	23171	-0-	-6109	-0-	178	1	18662	3	Y	3937	3909	0	49	8	20
							4331	9									
05	28055	X	23371	-0-	-4684	-0-	196	1	18750	3	Y	4023	3972	0	40	8	31
							4425	9									
06	26550	X	20352	-0-	-6198	-0-	180	1	16220	3	Y	3593	3573	0	21	8	30
							3952	9									
*07	25451	X	21229	-0-	-4222	-0-	146	1	17229	3	Y	3504	3506	0			28
							3854	9									
*08	21139	X	21139	-0-	-0-	-0-	150	1	17253	3	Y	3396	3395	0			29
							3736	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
03	55800	X	48471	-0-	-7329	-0-	300	1	39996	3	Y	5419	5239	0	164	8	49
							2214	4	5961	9							
04	54000	X	46512	-0-	-7488	-0-	299	1	40393	3	Y	5153	5070	0	107	8	25
							152	4	5668	9							
05	55800	X	49083	-0-	-6717	-0-	323	1	42914	3	Y	5312	5206	0	91	8	40
							3	4	5843	9							
06	50970	X	44887	-0-	-6083	-0-	296	1	38879	3	Y	4885	4835	0	50	8	40
							338	4	5374	9							
*07	48484	X	47138	-0-	-1346	-0-	350	1	41306	3	Y	4814	4816	0			38
							187	4	5295	9							
*08	45399	X	45399	-0-	-0-	-0-	346	1	39732	3	Y	4716	4713	0			41
							133	4	5188	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
03	DLQ G-10		25064	-0-	25064	43687	184	1	17917	3	Y	4513	4425	0	77	8	42
							1999	4	4964	9							
04	DLQ G-10		24733	-0-	24733	68420	187	1	19336	3	Y	4496	4464	0	52	8	22
							264	4	4946	9							
05	94608	X	26188	-0-	-68420	-0-	208	1	20989	3	Y	4414	4357	0	45	8	34
							136	4	4855	9							
06	23535	X	23535	-0-	-0-	-0-	197	1	19125	3	Y	3732	3710	0	25	8	31
							108	4	4105	9							
*07	25360	X	25360	-0-	-0-	-0-	177	1	20865	3	Y	3925	3925	0			31
							4318	9									
*08	24375	X	24375	-0-	-0-	-0-	174	1	20007	3	Y	3813	3811	0			33
							4194	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 33-28A-56-1 WELL #: 401H RRCID -> 286853 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10497 PERF.10690 - 20982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		48849	-0-	48849	89879	281	1	37992	3	Y	9611	9438	0	147	8	89
							4	4	10572	9							
04	DLQ G-10		47677	-0-	47677	137556	280	1	37889	3	Y	8631	8578	0	99	8	43
							14	4	9494	9							
05	184378	X	46822	-0-	-137556	-0-	291	1	36909	3	Y	8747	8646	0	77	8	67
							9622	9									
06	42956	X	42956	-0-	-0-	-0-	263	1	33623	3	Y	8196	8152	0	43	8	68
							54	4	9016	9							
*07	44081	X	44081	-0-	-0-	-0-	296	1	34889	3	Y	8087	8091	0			64
							8896	9									
*08	41625	X	41625	-0-	-0-	-0-	286	1	32807	3	Y	7756	7753	0			67
							8532	9									

CBR 32 WELL #: 4H RRCID -> 286871 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10469 PERF.10861 - 14981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10044	X	2762	-0-	-7282	-0-	162	1	2060	3	Y	465	365	1	8	8	350
							28	4	512	9							
04	10200	X	8616	-0-	-1584	-0-	516	1	6567	3	Y	1340	1523	1	18	8	149
							59	4	1474	9							
05	10540	X	9052	-0-	-1488	-0-	508	1	6939	3	Y	1456	1320	1	15	8	270
							3	4	1602	9							
06	10200	X	9501	-0-	-699	-0-	594	1	7272	3	Y	1090	731	1	10	8	619
							436	4	1199	9							
*07	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	1482	1	7817	3	Y	1297	1538	1			378
							188	4	1427	9							
*08	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	807	1	3980	3	Y	905	958	1			325
							996	9									

CBR 32 WELL #: 5H RRCID -> 286872 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10498 PERF.10849 - 14969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		7974	-0-	7974	14993	802	1	5560	3	Y	1178	1180	1	26	8	266
							316	4	1296	9							
04	DLQ G-10		9307	-0-	9307	24300	953	1	6737	3	Y	1387	1332	1	20	8	301
							91	4	1526	9							
05	35616	X	11316	-0-	-24300	-0-	1095	1	8299	3	Y	1667	1531	1	20	8	417
							88	4	1834	9							
06	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	1068	1	7693	3	Y	1507	1356	1	11	8	557
							194	4	1658	9							
*07	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	202	1	8891	3	Y	1469	1714	1			312
							100	4	1616	9							
*08	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	303	1	8368	3	Y	1220	1157	1			375
							71	4	1342	9							

CBR 32 WELL #: 7H RRCID -> 286874 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10912 - 15032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		6039	-0-	6039	11079	672	1	4065	3	Y	1041	1167	1	19	8	159
							157	4	1145	9							
04	DLQ G-10		7435	-0-	7435	18514	860	1	5018	3	Y	1388	1351	1	16	8	180
							30	4	1527	9							
05	27217	X	8703	-0-	-18514	-0-	925	1	6081	3	Y	1543	1322	1	15	8	386
							1697	9									
06	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	842	1	4882	3	Y	1474	1132	1	7	8	721
							19	4	1621	9							
*07	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	76	1	6525	3	Y	1437	1738	1			420
							164	4	1581	9							
*08	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	401	1	6882	3	Y	1329	1516	1			233
							78	4	1462	9							

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS STATE 46 WELL #: 6H RRCID -> 286876 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10133 - 14908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	28771	-0-	28771	48549	24595	3	278	4	Y	3544	3450	1	96	8	361
						3898	9									
04	DLQ G-10	21115	-0-	21115	69664	18254	3	2861	9	Y	2601	2657	1	48	8	257
05	90330 X	20666	-0-	-69664	-0-	17698	3	2968	9	Y	2698	2638	1	37	8	280
06	23450 X	23450	-0-	-0-	-0-	20597	3	2853	9	Y	2594	2622	1	26	8	226
*07	28207 X	28207	-0-	-0-	-0-	24655	3	3552	9	Y	3229	3126	1			329
*08	27061 X	27061	-0-	-0-	-0-	23649	3	3412	9	Y	3102	3212	1			219

CBR 33-28B-56-1 WELL #: 422H RRCID -> 286892 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 10817 PERF.11031 - 21237

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10	41009	-0-	41009	77626	259	1	30413	3	Y	7008	6864	0	128	8	65
						2628	4	7709	9							
04	DLQ G-10	38605	-0-	38605	116231	254	1	31290	3	Y	6222	6173	0	83	8	31
						217	4	6844	9							
05	152657 X	36426	-0-	-116231	-0-	259	1	29684	3	Y	5818	5742	0	63	8	44
						83	4	6400	9							
06	34713 X	34713	-0-	-0-	-0-	255	1	27546	3	Y	5765	5725	0	36	8	48
						570	4	6342	9							
*07	37122 X	37122	-0-	-0-	-0-	254	1	29981	3	Y	5871	5873	0			46
						429	4	6458	9							
*08	36245 X	36245	-0-	-0-	-0-	258	1	29637	3	Y	5594	5592	0			48
						197	4	6153	9							

CBR 18-19F WELL #: 6H RRCID -> 286923 COMPL. DATE 09/13/2019 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10937 - 21134

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	42645	-0-	42645	72901	34042	3	8603	9	Y	7821	7694	0	131	8	33
04	DLQ G-10	43195	-0-	43195	116096	34888	3	8307	9	Y	7552	7449	0	90	8	46
05	155814 X	39718	-0-	-116096	-0-	32366	3	7352	9	Y	6684	6628	0	67	8	35
06	34174 X	34174	-0-	-0-	-0-	27834	3	6340	9	Y	5764	5721	0	35	8	43
*07	37559 X	37559	-0-	-0-	-0-	30515	3	2	4	Y	6402	6401	0			44
						7042	9									
*08	36917 X	36917	-0-	-0-	-0-	29986	3	6931	9	Y	6301	6307	0			38

GEORGE 1 WELL #: 451H RRCID -> 286968 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11716 PERF.11758 - 13866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	16059	-0-	16059	26056	14825	3	68	4	Y	1060	1115	0			38
						1166	9									
04	DLQ G-10	16443	-0-	16443	42499	15212	3	1231	9	Y	1119	1131	0			26
05	55831 X	13332	-0-	-42499	-0-	12511	3	821	9	Y	746	744	0			28
06	14954 X	14954	-0-	-0-	-0-	13844	3	1110	9	Y	1009	1012	0			25
*07	15779 X	15762	-0-	-17	-0-	14298	3	16	4	Y	1316	1308	1			33
						1448	9									
*08	18506 X	18506	-0-	-0-	-0-	17254	3	69	4	Y	1075	1078	0			30
						1183	9									

CBR 18-19H WELL #: 8H RRCID -> 286995 COMPL. DATE 09/09/2019 TOTAL DEPTH 10466 PERF.10759 - 21043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	39371	-0-	39371	66052	32592	3	2	4	Y	6161	6038	0	125	8	26
						6777	9									
04	DLQ G-10	35669	-0-	35669	101721	29372	3	36	4	Y	5692	5607	0	76	8	35
						6261	9									
05	137217 X	35496	-0-	-101721	-0-	29084	3	361	4	Y	5501	5447	0	61	8	28
						6051	9									
06	31278 X	31278	-0-	-0-	-0-	25364	3	181	4	Y	5212	5170	0	32	8	38
						5733	9									
*07	34960 X	34960	-0-	-0-	-0-	28619	3	10	4	Y	5755	5754	0			39
						6331	9									
*08	32813 X	32813	-0-	-0-	-0-	26937	3	22	4	Y	5322	5329	0			32
						5854	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
03	DLQ G-10	31974	-0-	31974	53313	25956	3	685	4	Y	4848	4746	0	103	8	20
						5333	9									
04	DLQ G-10	29737	-0-	29737	83050	24648	3	5089	9	Y	4626	4554	0	64	8	28
05	109996 X	26946	-0-	-83050	-0-	22323	3	4623	9	Y	4203	4163	0	46	8	22
06	25126 X	25126	-0-	-0-	-0-	20250	3	55	4	Y	4383	4347	0	26	8	32
						4821	9									
*07	27666 X	27666	-0-	-0-	-0-	22158	3	60	4	Y	4953	4951	0			34
						5448	9									
*08	27099 X	27099	-0-	-0-	-0-	21836	3	28	4	Y	4759	4765	0			28
						5235	9									

MAISIE STATE 10 WELL #: 1H RRCID -> 287007 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11800 - 16150

03	6107 X	717	-0-	-5390	-0-	246	3	328	4	Y	130	136	0	1	8	6
						143	9									
04	5910 X	4863	-0-	-1047	-0-	3056	3	816	4	Y	901	817	0	32	8	58
						991	9									
05	6107 X	4105	-0-	-2002	-0-	3311	3	67	4	Y	661	660	0	15	8	44
						727	9									
06	4620 X	3756	-0-	-864	-0-	3076	3	27	4	Y	594	578	0	6	8	54
						653	9									
*07	5022 X	3504	-0-	-1518	-0-	2843	3	15	4	Y	587	581	0			60
						646	9									
*08	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	3201	3	160	4	Y	556	551	0			65
						612	9									

CBR 18-19G WELL #: 7H RRCID -> 287014 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10926 - 21238

03	DLQ G-10	35498	-0-	35498	59694	29947	3	11	4	Y	5036	4923	0	115	8	21
						5540	9									
04	DLQ G-10	32292	-0-	32292	91986	27142	3	5150	9	Y	4682	4604	0	70	8	29
05	123619 X	31633	-0-	-91986	-0-	26754	3	26	4	Y	4412	4362	0	56	8	23
						4853	9									
06	27489 X	27489	-0-	-0-	-0-	23162	3	447	4	Y	3527	3494	0	30	8	26
						3880	9									
*07	28993 X	28993	-0-	-0-	-0-	25378	3	160	4	Y	3141	3145	0			22
						3455	9									
*08	27106 X	27106	-0-	-0-	-0-	23957	3	127	4	Y	2747	2753	0			16
						3022	9									

PECOS 39 WELL #: 423H RRCID -> 287426 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10893 - 15766

03	DLQ G-10	23370	-0-	23370	36661	700	1	20465	3	Y	1652	1587	0	83	8	37
						388	4	1817	9							
04	DLQ G-10	27045	-0-	27045	63706	799	1	24258	3	Y	1730	1676	0	65	8	26
						85	4	1903	9							
05	DLQ G-10	22776	-0-	22776	86482	820	1	20013	3	Y	1766	1725	0	43	8	24
						1943	9									
06	107237 X	20755	-0-	-86482	-0-	821	1	18278	3	Y	1505	1468	0	24	8	37
						1656	9									
*07	35549 X	35549	-0-	-0-	-0-	591	1	33354	3	Y	1458	1459	0			36
						1604	9									
08	27869 X	2139	-0-	-25730	-0-	485	1	1654	9	Y	1504	1507	0			33

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
03	DLQ G-10	22666	-0-	22666	26695	650	1	18775	3	Y	2931	2817	0	75	8	68
						17	4	3224	9							
04	DLQ G-10	28238	-0-	28238	54933	784	1	23800	3	Y	3322	3277	0	63	8	50
						3654	9									
05	DLQ G-10	29744	-0-	29744	84677	925	1	25245	3	Y	3249	3201	0	54	8	44
						3574	9									
06	113661 X	28984	-0-	-84677	-0-	922	1	23679	3	Y	2935	2875	0	32	8	72
						1154	4	3229	9							
*07	45276 X	45276	-0-	-0-	-0-	732	1	41303	3	Y	2943	2943	0			72
						4	4	3237	9							
08	26536 X	3733	-0-	-22803	-0-	698	1	3035	9	Y	2759	2771	0			60

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
03	DLQ G-10	14970	-0-	14970	25199	447	1	9481	3	Y	4571	4557	0	38	8	108
						14	4	5028	9							
04	DLQ G-10	13914	-0-	13914	39113	416	1	8878	3	Y	4185	4205	0	24	8	64
						16	4	4604	9							
05	DLQ G-10	20208	-0-	20208	59321	701	1	13677	3	Y	5300	5262	0	30	8	72
						5830	9									
06	72743 X	13422	-0-	-59321	-0-	518	1	8121	3	Y	4348	4302	0	11	8	107
						4783	9									
*07	14973 X	14301	-0-	-672	-0-	245	1	8948	3	Y	4644	4637	0			114
						5108	9									
08	16895 X	13978	-0-	-2917	-0-	232	1	8749	3	Y	4543	4559	0			98
						4997	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
03	DLQ G-10	20656	-0-	20656	30999	597	1	16278	3	Y	3420	3351	0	65	8	80
						19	4	3762	9							
04	DLQ G-10	26673	-0-	26673	57672	715	1	21620	3	Y	3926	3889	0	58	8	59
						19	4	4319	9							
05	DLQ G-10	29769	-0-	29769	87441	913	1	24078	3	Y	4344	4292	0	52	8	59
						4778	9									
06	114219 X	26778	-0-	-87441	-0-	860	1	21256	3	Y	4238	4165	0	28	8	104
						4662	9									
*07	28069 X	28069	-0-	-0-	-0-	630	1	22995	3	Y	4040	4045	0			99
						4444	9									
*08	31889 X	31889	-0-	-0-	-0-	688	1	25943	3	Y	4780	4775	0			104
						5258	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
03	DLQ G-10	20641	-0-	20641	29901	627	1	15886	3	Y	3091	3010	0	66	8	72
						728	4	3400	9							
04	DLQ G-10	27642	-0-	27642	57543	760	1	22333	3	Y	3788	3742	0	61	8	57
						382	4	4167	9							
05	DLQ G-10	30531	-0-	30531	88074	928	1	24786	3	Y	4379	4324	0	53	8	59
						4817	9									
06	116127 X	28053	-0-	-88074	-0-	918	1	22590	3	Y	4132	4060	0	30	8	101
						4545	9									
*07	29689 X	29689	-0-	-0-	-0-	666	1	24297	3	Y	4296	4292	0			105
						4726	9									
*08	34708 X	34708	-0-	-0-	-0-	761	1	28664	3	Y	4803	4804	0			104
						5283	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
03	DLQ G-10	30754	-0-	30754	47905	264	1	24059	3	Y	5284	5259	0	1	8	71
						619	4	5812	9							
04	DLQ G-10	29981	-0-	29981	77886	285	1	24154	3	Y	4976	4952	0	1	8	94
						68	4	5474	9							
05	DLQ G-10	30560	-0-	30560	108446	285	1	24920	3	Y	4854	4888	0	2	8	58
						16	4	5339	9							
06	139346 X	30900	-0-	-108446	-0-	316	1	25987	3	Y	4179	4160	0	1	8	76
						4597	9									
*07	27822 X	27822	-0-	-0-	-0-	256	1	23607	3	Y	3599	3622	0			53
						3959	9									
*08	29352 X	29352	-0-	-0-	-0-	287	1	25242	3	Y	3475	3460	0			68
						3823	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
03	DLQ G-10	45804	-0-	45804	52344	275	1	31944	3	Y	7698	7614	0	1	8	104
						5117	4	8468	9							
04	DLQ G-10	42808	-0-	42808	95152	315	1	35290	3	Y	6301	6285	0	1	8	119
						272	4	6931	9							
05	DLQ G-10	47633	-0-	47633	142785	323	1	40206	3	Y	6458	6497	0	3	8	77
						7104	9									
06	194844 X	52059	-0-	-142785	-0-	408	1	44879	3	Y	6156	6121	0	1	8	111
						6772	9									
*07	47650 X	47650	-0-	-0-	-0-	459	1	42405	3	Y	4351	4398	0			64
						4786	9									
*08	47900 X	47900	-0-	-0-	-0-	480	1	42148	3	Y	4793	4763	0			94
						5272	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
03	DLQ G-10	27933	-0-	27933	35497	250	1	21898	3	Y	4784	4741	0	1	8	65
						523	4	5262	9							
04	DLQ G-10	20985	-0-	20985	56482	186	1	16587	3	Y	3792	3785	0			72
						41	4	4171	9							
05	DLQ G-10	36911	-0-	36911	93393	296	1	29548	3	Y	6204	6200	0	2	8	74
						243	4	6824	9							
06	123519 X	30126	-0-	-93393	-0-	281	1	24257	3	Y	4832	4818	0	1	8	87
						273	4	5315	9							
*07	33696 X	33696	-0-	-0-	-0-	298	1	27496	3	Y	5196	5206	0			77
						186	4	5716	9							
*08	33915 X	33915	-0-	-0-	-0-	316	1	27751	3	Y	4980	4960	0			97
						370	4	5478	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
03	DLQ G-10	28014	-0-	28014	53619	255	1	22223	3	Y	4608	4604	0	1	8	62
						467	4	5069	9							
04	DLQ G-10	30878	-0-	30878	84497	288	1	24842	3	Y	5081	5046	0	1	8	96
						159	4	5589	9							
05	DLQ G-10	30134	-0-	30134	114631	270	1	24288	3	Y	4967	5002	0	2	8	59
						112	4	5464	9							
06	142120 X	27489	-0-	-114631	-0-	280	1	21804	3	Y	4161	4144	0	1	8	75
						828	4	4577	9							
*07	29925 X	29925	-0-	-0-	-0-	271	1	25042	3	Y	3995	4011	0			59
						217	4	4395	9							
*08	30780 X	30780	-0-	-0-	-0-	294	1	25820	3	Y	3855	3839	0			75
						425	4	4241	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
03	DLQ G-10	5355	-0-	5355	6726	147	1	2276	3	Y	2370	2354	0			32
						325	4	2607	9							
04	DLQ G-10	19565	-0-	19565	26291	248	1	16105	3	Y	2683	2664	0			51
						261	4	2951	9							
05	DLQ G-10	26467	-0-	26467	52758	287	1	22734	3	Y	2848	2863	0	2	8	34
						313	4	3133	9							
06	72589 X	19831	-0-	-52758	-0-	244	1	16718	3	Y	2065	2062	0			37
						597	4	2272	9							
*07	24059 X	24059	-0-	-0-	-0-	229	1	21169	3	Y	2293	2296	0			34
						139	4	2522	9							
*08	18926 X	18926	-0-	-0-	-0-	192	1	16860	3	Y	1704	1705	0			33
						1874	9									

LINDSAY 15 WELL #: 426H RRCID -> 287921 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 11629 PERF.11893 - 16467

03	13650 X	13650	-0-	-0-	-0-	147	1	10757	3	Y	2142	2118	0			29
						390	4	2356	9							
04	15960 X	15949	-0-	-11	-0-	183	1	12979	3	Y	2410	2393	0			46
						136	4	2651	9							
05	17444 X	17444	-0-	-0-	-0-	194	1	14271	3	Y	2571	2585	0	1	8	31
						151	4	2828	9							
06	16765 X	16765	-0-	-0-	-0-	210	1	14003	3	Y	2308	2297	0			42
						13	4	2539	9							
*07	17376 X	17376	-0-	-0-	-0-	158	1	14596	3	Y	2384	2391	0			35
						2622	9									
*08	16218 X	16218	-0-	-0-	-0-	155	1	13673	3	Y	2173	2165	0			43
						2390	9									

CBR 41-44J-56-1 WELL #: 417H RRCID -> 288100 COMPL. DATE 10/05/2019 TOTAL DEPTH 10367 PERF.10827 - 21197

03	DLQ G-10	49608	-0-	49608	92557	1587	1	36643	3	Y	10023	9793	0	148	8	144
						353	4	11025	9							
04	DLQ G-10	41287	-0-	41287	133844	1171	1	26876	3	Y	8446	8440	0	83	8	67
						3949	4	9291	9							
05	DLQ G-10	40457	-0-	40457	174301	950	1	29747	3	Y	8150	8077	0	65	8	75
						795	4	8965	9							
06	220638 X	46337	-0-	-174301	-0-	1196	1	36021	3	Y	8204	8166	0	47	8	66
						96	4	9024	9							
*07	42811 X	42811	-0-	-0-	-0-	33975	3	167	4	Y	7881	7878	0			69
						8669	9									
*08	45133 X	45133	-0-	-0-	-0-	36381	3	119	4	Y	7848	7851	0			66
						8633	9									

CBR 41-44I-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 288116 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10844 - 21224

03	DLQ G-10	41284	-0-	41284	76854	1702	1	33595	3	Y	5435	5261	0	136	8	77
						8	4	5979	9							
04	DLQ G-10	37240	-0-	37240	114094	1649	1	30132	3	Y	4826	4783	0	82	8	38
						150	4	5309	9							
05	DLQ G-10	36710	-0-	36710	150804	1109	1	30798	3	Y	4350	4282	0	66	8	40
						18	4	4785	9							
06	188949 X	38145	-0-	-150804	-0-	1427	1	32265	3	Y	4048	4014	0	42	8	32
						4453	9									
*07	36084 X	34767	-0-	-1317	-0-	30590	3	9	4	Y	3789	3788	0			33
						4168	9									
08	36084 X	36047	-0-	-37	-0-	31828	3	4219	9	Y	3835	3836	0			32

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
03	DLQ G-10	26179	-0-	26179	47967	1090	1	18040	3	Y	6217	6091	0	74	8	90
						210	4	6839	9							
04	DLQ G-10	5259	-0-	5259	53226	546	1	1581	4	Y	2847	2909	0	5	8	23
						3132	9									
05	DLQ G-10	8801	-0-	8801	62027	408	1	4948	3	Y	3116	3099	0	11	8	29
						17	4	3428	9							
06	80737 X	18710	-0-	-62027	-0-	709	1	13070	3	Y	4483	4459	0	17	8	36
						4931	9									
*07	22475 X	19630	-0-	-2845	-0-	14431	3	8	4	Y	4719	4714	0			41
						5191	9									
*08	25408 X	25408	-0-	-0-	-0-	19545	3	5863	9	Y	5330	5326	0			45

CBR 35-38-56-1 WELL #: 402H RRCID -> 288126 COMPL. DATE 10/28/2019 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10618 - 18384

03	DLQ G-10	31936	-0-	31936	48595	408	1	23703	3	Y	6741	6647	0	94	8	52
						410	4	7415	9							
04	DLQ G-10	32760	-0-	32760	81355	431	1	24922	3	Y	6725	6658	0	66	8	53
						9	4	7398	9							
05	DLQ G-10	39552	-0-	39552	120907	523	1	30937	3	Y	7348	7272	0	66	8	63
						9	4	8083	9							
06	157095 X	36188	-0-	-120907	-0-	527	1	27770	3	Y	7174	7123	0	36	8	78
						7891	9									
*07	31217 X	18586	-0-	-12631	-0-	375	1	13308	3	Y	4443	4460	0			61
						16	4	4887	9							
08	31217 X	20397	-0-	-10820	-0-	423	1	15231	3	Y	4312	4299	0			74
						4743	9									

CBR 35-38-56-1 WELL #: 411H RRCID -> 288127 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11052 - 18453

03	DLQ G-10	28324	-0-	28324	44503	441	1	21929	3	Y	4873	4783	0	88	8	38
						594	4	5360	9							
04	DLQ G-10	29999	-0-	29999	74502	441	1	24274	3	Y	4729	4665	0	65	8	37
						82	4	5202	9							
05	DLQ G-10	28248	-0-	28248	102750	437	1	22819	3	Y	4488	4437	0	49	8	39
						55	4	4937	9							
06	123806 X	21056	-0-	-102750	-0-	400	1	16871	3	Y	3429	3409	0	22	8	37
						13	4	3772	9							
*07	25854 X	14095	-0-	-11759	-0-	317	1	11235	3	Y	2260	2266	0			31
						57	4	2486	9							
08	25854 X	14101	-0-	-11753	-0-	315	1	11322	3	Y	2240	2233	0			38
						2464	9									

CBR 35-38-56-1 WELL #: 412H RRCID -> 288128 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10711 - 18485

03	DLQ G-10	35336	-0-	35336	52854	490	1	26391	3	Y	7193	7080	0	106	8	56
						543	4	7912	9							
04	DLQ G-10	33576	-0-	33576	86430	471	1	25612	3	Y	6750	6685	0	68	8	53
						68	4	7425	9							
05	DLQ G-10	32345	-0-	32345	118775	461	1	24579	3	Y	6597	6540	0	53	8	57
						48	4	7257	9							
06	148017 X	29242	-0-	-118775	-0-	483	1	22676	3	Y	5530	5497	0	30	8	60
						6083	9									
*07	28427 X	24129	-0-	-4298	-0-	543	1	19239	3	Y	3952	3958	0			54
						4347	9									
08	28427 X	25362	-0-	-3065	-0-	557	1	20043	3	Y	4329	4309	0			74
						4762	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
03	DLQ G-10	35102	-0-	35102	61465	500	1	27443	3	Y	6121	6020	0	109	8	47
						426	4	6733	9							
04	DLQ G-10	32599	-0-	32599	94064	468	1	26051	3	Y	5527	5462	0	69	8	43
						6080	9									
05	DLQ G-10	31900	-0-	31900	125964	455	1	25611	3	Y	5300	5242	0	55	8	46
						4	4	5830	9							
06	149976 X	24012	-0-	-125964	-0-	430	1	19059	3	Y	4112	4089	0	25	8	44
						4523	9									
*07	25978 X	24856	-0-	-1122	-0-	546	1	19357	3	Y	4503	4485	0			62
						4953	9									
08	25978 X	23882	-0-	-2096	-0-	515	1	18530	3	Y	4397	4384	0			75
						4837	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
03	DLQ G-10	28486	-0-	28486	46148	445	1	22385	3	Y	4765	4674	0	89	8	37
						414	4	5242	9							
04	DLQ G-10	29656	-0-	29656	75804	453	1	23888	3	Y	4818	4753	0	64	8	38
						15	4	5300	9							
05	DLQ G-10	30816	-0-	30816	106620	455	1	24861	3	Y	4983	4924	0	54	8	43
						19	4	5481	9							
06	130735 X	24115	-0-	-106620	-0-	435	1	19074	3	Y	4182	4155	0	25	8	45
						6	4	4600	9							
*07	24552 X	18627	-0-	-5925	-0-	422	1	14961	3	Y	2949	2954	0			40
						3244	9									
08	24552 X	14612	-0-	-9940	-0-	321	1	11534	3	Y	2506	2503	0			43
						2757	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
03	DLQ G-10	49978	-0-	49978	90976	597	1	39074	3	Y	8813	8674	0	155	8	68
						613	4	9694	9							
04	DLQ G-10	42523	-0-	42523	133499	522	1	33682	3	Y	7497	7416	0	90	8	59
						72	4	8247	9							
05	DLQ G-10	45445	-0-	45445	178944	549	1	36367	3	Y	7698	7613	0	78	8	66
						61	4	8468	9							
06	216273 X	37329	-0-	-178944	-0-	512	1	29587	3	Y	6573	6530	0	38	8	71
						7230	9									
*07	36239 X	28996	-0-	-7243	-0-	661	1	23431	3	Y	4458	4468	0			61
						4904	9									
08	36239 X	33339	-0-	-2900	-0-	733	1	26367	3	Y	5672	5636	0			97
						6239	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
03	DLQ G-10	47457	-0-	47457	68037	1912	1	41084	3	Y	4055	3858	0	163	8	57
						4461	9									
04	DLQ G-10	45816	-0-	45816	113853	1725	1	39482	3	Y	4190	4108	0	106	8	33
						4609	9									
05	DLQ G-10	40772	-0-	40772	154625	1174	1	35861	3	Y	3397	3322	0	77	8	31
						3737	9									
06	179679 X	25054	-0-	-154625	-0-	1016	1	20540	3	Y	3180	3159	0	27	8	25
						3498	9									
*07	47461 X	19423	-0-	-28038	-0-	16376	3	23	4	Y	2749	2750	0			24
						3024	9									
08	47461 X	22927	-0-	-24534	-0-	19349	3	98	4	Y	3164	3161	0			27
						3480	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
03	DLQ G-10	29414	-0-	29414	56435	1246	1	23946	3	Y	3838	3711	0	97	8	55
						4222	9									
04	DLQ G-10	33248	-0-	33248	89683	1436	1	27361	3	Y	4046	3995	0	74	8	32
						4451	9									
05	DLQ G-10	26909	-0-	26909	116592	838	1	22299	3	Y	3429	3382	0	48	8	31
						3772	9									
06	144626 X	28034	-0-	-116592	-0-	1024	1	23435	3	Y	3250	3224	0	31	8	26
						3575	9									
*07	29574 X	26515	-0-	-3059	-0-	23188	3	13	4	Y	3013	3013	0			26
						3314	9									
08	29574 X	26828	-0-	-2746	-0-	23487	3	28	4	Y	3012	3013	0			25
						3313	9									

FIVER STATE 18-27A-54-4 WELL #: 411H RRCID -> 288270 COMPL. DATE 11/10/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10963 - 20959

03	DLQ G-10	2765	-0-	2765	39748	694	1	1134	3	Y	815	770	0			340
						40	4	897	9							
04	DLQ G-10	17900	-0-	17900	57648	131	1	12823	3	Y	3976	4042	0	245	1	29
						572	4	4374	9							
05	DLQ G-10	28025	-0-	28025	85673	143	1	20573	3	Y	6619	6624	0			24
						28	4	7281	9							
06	116879 X	31206	-0-	-85673	-0-	221	1	22297	3	Y	7691	7601	0	23	1	91
						228	4	8460	9							
*07	25666 X	25666	-0-	-0-	-0-	185	1	17749	3	Y	7029	7053	1			67
						7732	9									
*08	32465 X	32465	-0-	-0-	-0-	251	1	22819	3	Y	7686	7645	0			108
						940	4	8455	9							

FIVER STATE 18-27B-54-4 WELL #: 421H RRCID -> 288300 COMPL. DATE 11/12/2019 TOTAL DEPTH 10656 PERF.11094 - 21090

03	DLQ G-10	3754	-0-	3754	13603	1075	1	2179	3	Y	380	292	0			159
						82	4	418	9							
04	DLQ G-10	7381	-0-	7381	20984	90	1	2558	3	Y	1687	1729	0	105	1	12
						2877	4	1856	9							
05	DLQ G-10	9287	-0-	9287	30271	86	1	5577	3	Y	2101	2105	0			8
						1313	4	2311	9							
06	41092 X	10821	-0-	-30271	-0-	151	1	7871	3	Y	2404	2377	0	7	1	28
						155	4	2644	9							
*07	12390 X	12390	-0-	-0-	-0-	79	1	7582	3	Y	2661	2664	1			25
						1802	4	2927	9							
08	6758 X	6603	-0-	-155	-0-	52	1	4708	3	Y	1589	1592	0			22
						95	4	1748	9							

BOOMER 33-56-1 WELL #: 413H RRCID -> 288446 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10886 - 15915

03	DLQ G-10	24089	-0-	24089	41302	187	1	17134	3	Y	5080	4989	0	71	8	47
						1180	4	5588	9							
04	DLQ G-10	20438	-0-	20438	61740	169	1	15785	3	Y	4073	4058	0	42	8	20
						4	4	4480	9							
05	DLQ G-10	21910	-0-	21910	83650	198	1	16990	3	Y	4293	4244	0	36	8	33
						4722	9									
06	101945 X	18295	-0-	-83650	-0-	173	1	14016	3	Y	3712	3696	0	18	8	31
						23	4	4083	9							
*07	19001 X	19001	-0-	-0-	-0-	125	1	14735	3	Y	3763	3764	0			30
						2	4	4139	9							
*08	19388 X	19388	-0-	-0-	-0-	132	1	15102	3	Y	3769	3767	0			32
						8	4	4146	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
03	DLQ G-10		60736	-0-	60736	110063	45895	3	1855	4	Y	11805	11552	0	184	8	129
							12986	9									
04	DLQ G-10		53168	-0-	53168	163231	41415	3	96	4	Y	10597	10508	0	112	8	106
							11657	9									
05	DLQ G-10		53508	-0-	53508	216739	41985	3	11523	9	Y	10475	10358	0	91	8	132
06	267206	X	50467	-0-	-216739	-0-	39294	3	351	4	Y	9838	9756	0	52	8	162
							10822	9									
*07	49759	X	49759	-0-	-0-	-0-	38730	3	265	4	Y	9785	9842	0			105
							10764	9									
*08	46855	X	46855	-0-	-0-	-0-	36457	3	175	4	Y	9294	9281	0			118
							10223	9									

CBR 33-28E-56-1 WELL #: 423H RRCID -> 288454 COMPL. DATE 12/31/2019 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10979 - 21300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		52202	-0-	52202	100474	40999	3	1960	4	Y	8403	8212	0	165	8	71
							9243	9									
04	DLQ G-10		56617	-0-	56617	157091	345	1	48426	3	Y	6786	6694	0	129	8	34
							381	4	7465	9							
05	DLQ G-10		60718	-0-	60718	217809	388	1	52775	3	Y	6821	6691	0	112	8	52
							52	4	7503	9							
06	271221	X	53412	-0-	-217809	-0-	347	1	45520	3	Y	6038	5981	0	59	8	50
							903	4	6642	9							
*07	56284	X	56284	-0-	-0-	-0-	412	1	48499	3	Y	6075	6077	0			48
							690	4	6683	9							
*08	54516	X	54516	-0-	-0-	-0-	414	1	47460	3	Y	5691	5690	0			49
							382	4	6260	9							

CBR 33-28G-56-1 WELL #: 424H RRCID -> 288522 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11149 - 21484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		52225	-0-	52225	95678	40999	3	1960	4	Y	8424	8212	0	165	8	92
							9266	9									
04	DLQ G-10		46960	-0-	46960	142638	38171	3	320	4	Y	7699	7610	0	104	8	77
							8469	9									
05	DLQ G-10		47145	-0-	47145	189783	38818	3	38	4	Y	7535	7433	0	84	8	95
							8289	9									
06	233025	X	43242	-0-	-189783	-0-	35202	3	575	4	Y	6786	6723	0	47	8	111
							7465	9									
*07	43234	X	43234	-0-	-0-	-0-	35443	3	319	4	Y	6793	6831	0			73
							7472	9									
*08	40734	X	40214	-0-	-520	-0-	32920	3	296	4	Y	6362	6355	0			80
							6998	9									

CBR 22 WELL #: 10H RRCID -> 288900 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10896 - 15680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13175	X	12420	-0-	-755	-0-	599	1	9630	3	Y	1784	1675	0	40	8	173
							229	4	1962	9							
04	11880	X	10987	-0-	-893	-0-	611	1	8627	3	Y	1590	1550	0	24	8	189
							1749	9									
05	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	663	1	7919	3	Y	1386	1469	0	18	8	88
							4	4	1525	9							
06	12030	X	7923	-0-	-4107	-0-	638	1	5792	3	Y	1214	1185	0	8	8	109
							158	4	1335	9							
*07	12431	X	8821	-0-	-3610	-0-	7611	3	57	4	Y	1048	1152	0			5
							1153	9									
*08	431	X	431	-0-	-0-	-0-	423	3	8	9	Y	7	11	0			1

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
03	DLQ G-10	35236	-0-	35236	60772	471	1	28832	3	Y	4620	4611	0	1	8	51
						851	4	5082	9							
04	DLQ G-10	32003	-0-	32003	92775	446	1	26684	3	Y	4234	4221	0	1	8	63
						216	4	4657	9							
05	DLQ G-10	30294	-0-	30294	123069	429	1	25477	3	Y	3921	3942	0	2	8	40
						75	4	4313	9							
06	147494 X	24425	-0-	-123069	-0-	414	1	20934	3	Y	2776	2756	0	1	8	59
						23	4	3054	9							
*07	28210 X	24272	-0-	-3938	-0-	424	1	21310	3	Y	2307	2321	0			45
						2538	9									
*08	28442 X	28442	-0-	-0-	-0-	434	1	24720	3	Y	2962	2955	0			52
						30	4	3258	9							

LINDSAY 3-10H-55-1 WELL #: 414H RRCID -> 288903 COMPL. DATE 02/26/2020 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11742 - 18945

03	DLQ G-10	35391	-0-	35391	60727	434	1	27208	3	Y	6324	6313	0	1	8	69
						793	4	6956	9							
04	DLQ G-10	32859	-0-	32859	93586	416	1	26029	3	Y	5610	5594	0	1	8	84
						243	4	6171	9							
05	DLQ G-10	29730	-0-	29730	123316	416	1	24152	3	Y	4599	4634	0	2	8	47
						103	4	5059	9							
06	148302 X	24986	-0-	-123316	-0-	380	1	20341	3	Y	3821	3786	0	1	8	81
						62	4	4203	9							
*07	27652 X	21217	-0-	-6435	-0-	345	1	17314	3	Y	3214	3232	0			63
						23	4	3535	9							
08	27652 X	26393	-0-	-1259	-0-	391	1	22235	3	Y	3167	3174	0			56
						283	4	3484	9							

LINDSAY 3-10J-55-1 WELL #: 403H RRCID -> 288904 COMPL. DATE 02/27/2020 TOTAL DEPTH 11431 PERF.11721 - 18869

03	DLQ G-10	71089	-0-	71089	118218	604	1	56587	3	Y	11301	11266	0	2	8	124
						1467	4	12431	9							
04	DLQ G-10	66926	-0-	66926	185144	587	1	55452	3	Y	9697	9674	0	2	8	145
						220	4	10667	9							
05	DLQ G-10	63778	-0-	63778	248922	719	1	54178	3	Y	8037	8095	0	5	8	82
						40	4	8841	9							
06	303134 X	54212	-0-	-248922	-0-	693	1	45963	3	Y	6853	6789	0	1	8	145
						18	4	7538	9							
*07	55211 X	36525	-0-	-18686	-0-	613	1	30782	3	Y	4664	4717	0			92
						5130	9									
08	55211 X	48522	-0-	-6689	-0-	724	1	41232	3	Y	5969	5956	0			105
						6566	9									

LINDSAY 10-3I WELL #: 2SR RRCID -> 288958 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 11643 PERF.12808 - 18862

03	DLQ G-10	17747	-0-	17747	30061	542	1	11081	3	Y	2919	2933	0			59
						2913	4	3211	9							
04	DLQ G-10	15411	-0-	15411	45472	487	1	11611	3	Y	2903	2880	0			82
						120	4	3193	9							
05	DLQ G-10	15518	-0-	15518	60990	500	1	12051	3	Y	2652	2672	0	1	8	61
						50	4	2917	9							
06	63381 X	2391	-0-	-60990	-0-	356	1	768	3	Y	902	935	0			28
						275	4	992	9							
*07	13392 X	-0-	-0-	-13392	-0-					Y	165	142	0	50	1	1
08	13392 X	8016	-0-	-5376	-0-	17	1	3954	3	Y	3677	3649	0			29
						4045	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
03	DLQ G-10	33858	-0-	33858	52134	441	1	25919	3	Y	5944	5920	0	1	8	65
						960	4	6538	9							
04	DLQ G-10	31546	-0-	31546	83680	427	1	25030	3	Y	5350	5334	0	1	8	80
						204	4	5885	9							
05	DLQ G-10	28803	-0-	28803	112483	404	1	23053	3	Y	4808	4837	0	2	8	49
						57	4	5289	9							
06	139409 X	26926	-0-	-112483	-0-	435	1	20516	3	Y	5081	5021	0	1	8	108
						386	4	5589	9							
*07	30379 X	30379	-0-	-0-	-0-	431	1	21639	3	Y	7428	7390	0			146
						138	4	8171	9							
*08	27310 X	27310	-0-	-0-	-0-	384	1	21840	3	Y	4089	4163	0			72
						588	4	4498	9							

LINDSAY 3-10M-55-1 WELL #: 404H RRCID -> 289013 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11868 - 18819

03	DLQ G-10	34452	-0-	34452	59521	348	1	26820	3	Y	6421	6409	0	1	8	70
						221	4	7063	9							
04	DLQ G-10	32898	-0-	32898	92419	374	1	25672	3	Y	6051	6030	0	1	8	90
						196	4	6656	9							
05	DLQ G-10	30503	-0-	30503	122922	402	1	23565	3	Y	5905	5933	0	2	8	60
						40	4	6496	9							
06	144062 X	21140	-0-	-122922	-0-	298	1	16176	3	Y	4214	4185	0			89
						31	4	4635	9							
*07	26877 X	25501	-0-	-1376	-0-	393	1	19746	3	Y	4859	4853	0			95
						17	4	5345	9							
*08	29296 X	29296	-0-	-0-	-0-	392	1	22301	3	Y	5833	5825	0			103
						187	4	6416	9							

CBR 18-19K-56-1 WELL #: 415H RRCID -> 289039 COMPL. DATE 02/10/2020 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10654 - 21044

03	DLQ G-10	55559	-0-	55559	97694	1129	1	43942	3	Y	9132	8914	0	175	8	105
						443	4	10045	9							
04	DLQ G-10	49970	-0-	49970	147664	1129	1	39956	3	Y	8077	7988	0	107	8	87
						8885	9									
05	DLQ G-10	50669	-0-	50669	198333	1181	1	39962	3	Y	8660	8524	0	86	8	137
						9526	9									
06	243588 X	45255	-0-	-198333	-0-	1098	1	35503	3	Y	7867	7868	0	46	8	90
						8654	9									
*07	44879 X	44879	-0-	-0-	-0-	949	1	35251	3	Y	7830	7850	0			70
						66	4	8613	9							
*08	44498 X	44498	-0-	-0-	-0-	916	1	35154	3	Y	7662	7649	0			83
						8428	9									

CBR 18-19L-56-1 WELL #: 426H RRCID -> 289040 COMPL. DATE 02/09/2020 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10935 - 21318

03	DLQ G-10	53150	-0-	53150	95939	946	1	43703	3	Y	7728	7504	0	172	8	94
						8501	9									
04	DLQ G-10	47444	-0-	47444	143383	1036	1	38964	3	Y	6767	6714	0	104	8	43
						7444	9									
05	DLQ G-10	52345	-0-	52345	195728	841	1	43325	3	Y	7435	7329	0	92	8	57
						8179	9									
06	239206 X	43478	-0-	-195728	-0-	806	1	35335	3	Y	6272	6239	0	46	8	44
						438	4	6899	9							
*07	41664 X	40601	-0-	-1063	-0-	753	1	32724	3	Y	6306	6300	0			50
						187	4	6937	9							
08	41664 X	37669	-0-	-3995	-0-	646	1	30355	3	Y	6013	6024	0			39
						54	4	6614	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
03	DLQ G-10		64933	-0-	64933	117610	1063	1	51423	3	Y	11271	10984	0	202	8	137
							49	4	12398	9							
04	DLQ G-10		57104	-0-	57104	174714	1098	1	45498	3	Y	9542	9497	0	121	8	61
							12	4	10496	9							
05	235859	X	61145	-0-	-174714	-0-	928	1	49076	3	Y	10128	10008	0	104	8	77
							11141	9									
06	55202	X	55202	-0-	-0-	-0-	906	1	44298	3	Y	9074	9030	0	57	8	64
							17	4	9981	9							
*07	58869	X	53817	-0-	-5052	-0-	1007	1	43798	3	Y	7868	7869	0			63
							357	4	8655	9							
*08	63409	X	63409	-0-	-0-	-0-	1114	1	52358	3	Y	8928	8933	0			58
							116	4	9821	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
03	26691	X	21286	-0-	-5405	-0-	921	1	11477	3	N	3725	3609	0	66	8	214
							4790	4	4098	9							
04	25830	X	18258	-0-	-7572	-0-	904	1	13396	3	N	3492	3475	0	40	8	191
							117	4	3841	9							
05	23560	X	19617	-0-	-3943	-0-	946	1	14744	3	N	3570	3546	0	35	8	180
							3927	9									
06	22110	X	17568	-0-	-4542	-0-	894	1	13237	3	N	3123	3094	0	19	8	190
							2	4	3435	9							
*07	21297	X	15339	-0-	-5958	-0-	12006	3	3333	9	N	3030	2957	0			263
08	21297	X	16002	-0-	-5295	-0-	12527	3	3475	9	N	3159	3309	0			113

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
03	DLQ G-10		50567	-0-	50567	89745	1048	1	39306	3	Y	8907	8707	0	157	8	102
							415	4	9798	9							
04	DLQ G-10		43717	-0-	43717	133462	1006	1	34164	3	Y	7761	7688	0	92	8	83
							10	4	8537	9							
05	174576	X	41114	-0-	-133462	-0-	1025	1	32496	3	Y	6881	6785	0	70	8	109
							24	4	7569	9							
06	36026	X	36026	-0-	-0-	-0-	1030	1	28323	3	Y	6066	6068	0	37	8	70
							6673	9									
*07	37918	X	37918	-0-	-0-	-0-	811	1	30140	3	Y	6288	6302	0			56
							50	4	6917	9							
*08	40412	X	40412	-0-	-0-	-0-	844	1	32378	3	Y	6536	6521	0			71
							7190	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
03	DLQ G-10		50680	-0-	50680	88906	581	1	39641	3	Y	8552	8537	0	1	8	94
							1051	4	9407	9							
04	DLQ G-10		45226	-0-	45226	134132	538	1	35851	3	Y	7781	7758	0	1	8	116
							278	4	8559	9							
05	177370	X	43238	-0-	-134132	-0-	509	1	33210	3	Y	8528	8554	0	3	8	87
							138	4	9381	9							
06	39269	X	39269	-0-	-0-	-0-	567	1	30682	3	Y	7193	7127	0	1	8	152
							108	4	7912	9							
*07	38006	X	37911	-0-	-95	-0-	620	1	31121	3	Y	5484	5528	0			108
							138	4	6032	9							
*08	40466	X	40466	-0-	-0-	-0-	539	1	30707	3	Y	7872	7841	0			139
							561	4	8659	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
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	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

03	246770 X	134939	-0-	-111831	-0-	123443	3	1648	4	Y	8953	8642	0	317	8	65
						9848	9									
04	125630 X	125630	-0-	-0-	-0-	115579	3	716	4	Y	8486	8268	0	224	8	59
						9335	9									
05	126556 X	126556	-0-	-0-	-0-	116718	3	338	4	Y	8636	8443	0	171	8	81
						9500	9									
06	121440 X	115973	-0-	-5467	-0-	105720	3	1891	4	Y	7602	6217	0	1320	1	43
						8362	9					103	8			
*07	125488 X	108877	-0-	-16611	-0-	101946	3	6931	9	Y	6301	6278	0	57	1	9
*08	142247 X	142247	-0-	-0-	-0-	134642	3	41	4	Y	6876	6855	0			30
						7564	9									

CBR 6-7K-56-1 WELL #: 456H RRCID -> 289190 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11900 - 22297

03	247759 X	137267	-0-	-110492	-0-	123798	3	2287	4	Y	10165	9844	0	320	8	74
						11182	9									
04	126926 X	126926	-0-	-0-	-0-	116228	3	720	4	Y	9071	8856	0	226	8	63
						9978	9									
05	125891 X	121784	-0-	-4107	-0-	112221	3	321	4	Y	8402	8222	0	164	8	79
						9242	9									
06	121830 X	115227	-0-	-6603	-0-	105067	3	1881	4	Y	7526	6153	0	1307	1	42
						8279	9					103	8			
*07	125891 X	101512	-0-	-24379	-0-	94357	3	620	4	Y	5941	5920	0	55	1	8
						6535	9									
*08	139784 X	139784	-0-	-0-	-0-	131035	3	1203	4	Y	6860	6838	0			30
						7546	9									

PECOS STATE 39-46H-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 289228 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 10638 PERF.11123 - 21464

03	129735 X	104105	-0-	-25630	-0-	82305	3	1218	4	Y	18711	18781	0	327
						20582	9							
04	82917 X	82917	-0-	-0-	-0-	65760	3	848	4	Y	14826	15014	0	139
						16309	9							
05	129735 X	77346	-0-	-52389	-0-	60995	3	1534	4	Y	13470	13207	0	402
						14817	9							
06	125550 X	54840	-0-	-70710	-0-	43819	3	943	4	Y	9162	9415	0	149
						10078	9							
*07	104098 X	76709	-0-	-27389	-0-	63409	3	13300	9	Y	12091	12099	0	141
*08	50050 X	50050	-0-	-0-	-0-	38469	3	11581	9	Y	10528	10568	0	101

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
03	137218	X	137218	-0-	-0-	-0-	104525	3	4140	4	Y	25957	25959	0			221
							28553	9									
04	105930	X	92397	-0-	-13533	-0-	71890	3	907	4	Y	17818	17915	0			124
							19600	9									
05	109461	X	85669	-0-	-23792	-0-	66371	3	1554	4	Y	16131	16111	0			144
							17744	9									
06	105930	X	88358	-0-	-17572	-0-	69261	3	1638	4	Y	15872	15921	0			95
							17459	9									
*07	109461	X	78632	-0-	-30829	-0-	62172	3	16460	9	Y	14964	14912	0			147
*08	45834	X	45834	-0-	-0-	-0-	33070	3	12764	9	Y	11604	11636	0			115

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
03	129735	X	127094	-0-	-2641	-0-	94595	3	5421	4	Y	24616	24579	0			210
							27078	9									
04	109655	X	109655	-0-	-0-	-0-	86362	3	1059	4	Y	20213	20283	0			140
							22234	9									
05	129735	X	98923	-0-	-30812	-0-	77230	3	1805	4	Y	18080	18058	0			162
							19888	9									
06	125550	X	71957	-0-	-53593	-0-	56683	3	1621	4	Y	12412	12499	0			75
							13653	9									
*07	127100	X	81647	-0-	-45453	-0-	65841	3	452	4	Y	13958	13896	0			137
							15354	9									
*08	44988	X	44988	-0-	-0-	-0-	33033	3	11955	9	Y	10868	10897	0			108

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
03	129735	X	125326	-0-	-4409	-0-	93192	3	4235	4	Y	25363	25288	0			216
							27899	9									
04	78673	X	78673	-0-	-0-	-0-	58606	3	2622	4	Y	15859	15965	0			110
							17445	9									
05	129735	X	105648	-0-	-24087	-0-	80969	3	1892	4	Y	20715	20640	0			185
							22787	9									
06	125550	X	95947	-0-	-29603	-0-	73883	3	1773	4	Y	18446	18520	0			111
							20291	9									
*07	125333	X	63558	-0-	-61775	-0-	46945	3	1748	4	Y	13514	13492	0			133
							14865	9									
*08	18176	X	18176	-0-	-0-	-0-	13594	3	450	4	Y	3756	3852	0			37
							4132	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
03	201564	X	110360	-0-	-91204	-0-	1955	1	105535	3	Y	2047	2052	0	3	8	30
							618	4	2252	9							
04	139110	X	87193	-0-	-51917	-0-	1738	1	83228	3	Y	1764	1764	0	2	8	28
							287	4	1940	9							
05	143747	X	96369	-0-	-47378	-0-	1930	1	91739	3	Y	2437	2412	0	8	8	45
							19	4	2681	9							
06	139110	X	89063	-0-	-50047	-0-	1857	1	84676	3	Y	2034	2031	0	2	8	46
							293	4	2237	9							
*07	122103	X	122103	-0-	-0-	-0-	3060	1	116855	3	Y	1989	1931	0			104
							2188	9									
*08	91223	X	91223	-0-	-0-	-0-	2383	1	86959	3	Y	1710	1793	0			21
							1881	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
03	147560	X	105302	-0-	-42258	-0-	79519	3	2528	4	Y	21141	20884	0	312	8	232
							23255	9									
04	76868	X	76868	-0-	-0-	-0-	60202	3	343	4	Y	14839	14835	0	159	8	77
							16323	9									
05	185287	X	60158	-0-	-125129	-0-	47850	3	12308	9	Y	11189	11062	0	99	8	105
06	179310	X	61181	-0-	-118129	-0-	48223	3	12958	9	Y	11780	11712	0	61	8	112
*07	114266	X	43079	-0-	-71187	-0-	33560	3	9519	9	Y	8654	8721	0			45
*08	25774	X	25774	-0-	-0-	-0-	18701	3	7073	9	Y	6430	6406	0			69

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
03	200384	X	115819	-0-	-84565	-0-	85561	3	2601	4	Y	25143	24749	0	339	8	286
							27657	9									
04	92147	X	92147	-0-	-0-	-0-	70189	3	21958	9	Y	19962	19933	0	186	8	129
05	200384	X	80227	-0-	-120157	-0-	61561	3	18666	9	Y	16969	16852	0	130	8	116
06	193920	X	60778	-0-	-133142	-0-	46467	3	14311	9	Y	13010	12972	0	60	8	94
*07	128061	X	61951	-0-	-66110	-0-	50385	3	281	4	Y	10259	10332	0			49
							11285	9									
*08	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	10779	3	346	4	Y	1969	1977	0			41
							2166	9									

CBR 35-38-56-1A WELL #: 423H RRCID -> 289540 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11249 - 18742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54946	X	54946	-0-	-0-	-0-	42603	3	190	4	Y	11048	10884	0	163	8	121
							12153	9									
04	57787	X	57787	-0-	-0-	-0-	46003	3	34	4	Y	10682	10627	0	120	8	56
							11750	9									
05	79143	X	59717	-0-	-19426	-0-	47574	3	37	4	Y	11005	10858	0	99	8	104
							12106	9									
06	76590	X	49315	-0-	-27275	-0-	38638	3	115	4	Y	9602	9566	0	49	8	91
							10562	9									
*07	59706	X	44024	-0-	-15682	-0-	34497	3	9527	9	Y	8661	8707	0			45
*08	38875	X	38875	-0-	-0-	-0-	31289	3	7586	9	Y	6896	6867	0			74

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
03	135470	X	77310	-0-	-58160	-0-	56502	3	2636	4	Y	16520	16329	0	225	8	181
							18172	9									
04	131100	X	67396	-0-	-63704	-0-	51698	3	362	4	Y	13942	13914	0	136	8	73
							15336	9									
05	135470	X	56287	-0-	-79183	-0-	43522	3	91	4	Y	11522	11395	0	91	8	109
							12674	9									
06	131100	X	61479	-0-	-69621	-0-	46823	3	586	4	Y	12791	12718	0	60	8	122
							14070	9									
*07	97526	X	51399	-0-	-46127	-0-	39400	3	204	4	Y	10723	10789	0			56
							11795	9									
*08	28059	X	28059	-0-	-0-	-0-	19972	3	391	4	Y	6996	6977	0			75
							7696	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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	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

03	362657 X	73773	-0-	-288884	-0-	56567	3	901	4	Y	14823	14966	0			259
						16305	9									
04	64773 X	64773	-0-	-0-	-0-	50092	3	687	4	Y	12722	12862	0			119
						13994	9									
05	122574 X	59851	-0-	-62723	-0-	46138	3	1160	4	Y	11412	11190	0			341
						12553	9									
06	119640 X	45580	-0-	-74060	-0-	35129	3	778	4	Y	8794	8992	0			143
						9673	9									
*07	77872 X	53515	-0-	-24357	-0-	43443	3	4	4	Y	9153	9189	0			107
						10068	9									
*08	41012 X	41012	-0-	-0-	-0-	31512	3	9500	9	Y	8636	8660	0			83

CBR 33-28I-56-1 WELL #: 425H RRCID -> 289615 COMPL. DATE 06/18/2020 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	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

03	110143 X	77559	-0-	-32584	-0-	59287	3	1933	4	Y	14854	14575	0	236	8	168
						16339	9									
04	53376 X	53376	-0-	-0-	-0-	42170	3	251	4	Y	9959	9950	0	113	8	64
						10955	9									
05	110143 X	63344	-0-	-46799	-0-	50297	3	74	4	Y	11794	11670	0	107	8	81
						12973	9									
06	106590 X	51362	-0-	-55228	-0-	40707	3	204	4	Y	9501	9461	0	53	8	68
						10451	9									
*07	77562 X	61807	-0-	-15755	-0-	52176	3	9631	9	Y	8755	8781	0			42
*08	35797 X	35797	-0-	-0-	-0-	30524	3	5273	9	Y	4794	4737	0			99

CBR 35-38-56-1A WELL #: 414H RRCID -> 289642 COMPL. DATE 12/12/2020 TOTAL DEPTH 10647 PERF.10982 - 18475

03	155262 X	155262	-0-	-0-	-0-	117110	3	3762	4	Y	31264	30660	0	465	8	354
						34390	9									
04	113227 X	113227	-0-	-0-	-0-	89204	3	497	4	Y	21387	21365	0	238	8	138
						23526	9									
05	116685 X	116685	-0-	-0-	-0-	93183	3	61	4	Y	21310	21104	0	198	8	146
						23441	9									
06	92737 X	92737	-0-	-0-	-0-	74127	3	18610	9	Y	16918	16847	0	95	8	122
*07	79143 X	56151	-0-	-22992	-0-	40393	3	3693	4	Y	10968	11010	0			52
						12065	9									
*08	13797 X	13797	-0-	-0-	-0-	9787	3	200	4	Y	3464	3444	0			72
						3810	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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	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

03	944242 X	272827	-0-	-671415	-0-	1541	1	247898	3	Y	19093	19095	0	8	8	258
						2386	4	21002	9							
04	215780 X	215780	-0-	-0-	-0-	1283	1	197317	3	Y	15587	15544	0	6	8	295
						34	4	17146	9							
05	209869 X	209869	-0-	-0-	-0-	1225	1	192713	3	Y	14478	14585	0	16	8	172
						5	4	15926	9							
06	152579 X	152579	-0-	-0-	-0-	1048	1	137402	3	Y	11263	11227	0	4	8	204
						1740	4	12389	9							
*07	142445 X	121460	-0-	-20985	-0-	1193	1	110103	3	Y	9240	9308	0			136
						10164	9									
08	142445 X	111032	-0-	-31413	-0-	1140	1	100238	3	Y	8776	8740	0			172
						9654	9									

YMC 9 WELL #: 416H RRCID -> 289967 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 10794 PERF.11106 - 16205

03	80817 X	56582	-0-	-24235	-0-	46205	3	320	4	Y	9143	8950	0	179	8	58
						10057	9									
04	78210 X	48804	-0-	-29406	-0-	39473	3	642	4	Y	7899	7812	0	108	8	37
						8689	9									
05	77438 X	47601	-0-	-29837	-0-	39272	3	2	4	Y	7570	7486	0	82	8	39
						8327	9									
06	65190 X	46602	-0-	-18588	-0-	39223	3	79	4	Y	6636	6595	0	49	8	31
						7300	9									
*07	56575 X	54305	-0-	-2270	-0-	47008	3	108	4	Y	6535	6538	0			28
						7189	9									
*08	45468 X	45468	-0-	-0-	-0-	38727	3	13	4	Y	6116	6116	0			28
						6728	9									

CBR 9-4I-56-1 WELL #: 428H RRCID -> 290032 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 11001 PERF.11270 - 21656

03	152396 X	94453	-0-	-57943	-0-	80040	3	648	4	Y	12514	12491	0			80
						13765	9									
04	147480 X	87168	-0-	-60312	-0-	74544	3	102	4	Y	11384	11410	0			54
						12522	9									
05	150133 X	49841	-0-	-100292	-0-	42559	3	115	4	Y	6515	6535	0			34
						7167	9									
06	111600 X	75495	-0-	-36105	-0-	64725	3	188	4	Y	9620	9609	0			45
						10582	9									
*07	94457 X	91229	-0-	-3228	-0-	79561	3	62	4	Y	10551	10550	0			46
						11606	9									
*08	68462 X	68462	-0-	-0-	-0-	57219	3	16	4	Y	10206	10206	0			46
						11227	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
03	332585 X	332585	-0-	-0-	-0-	304937	3	105	4	Y	25039	24982	0			161
						27543	9									
04	257319 X	257319	-0-	-0-	-0-	236251	3	639	4	Y	18572	18644	0			89
						20429	9									
05	166288 X	166288	-0-	-0-	-0-	150848	3	15440	9	Y	14036	14051	0			74
06	174114 X	174114	-0-	-0-	-0-	158099	3	4	4	Y	14555	14561	0			68
						16011	9									
*07	192640 X	192640	-0-	-0-	-0-	174955	3	136	4	Y	15954	15953	0			69
						17549	9									
*08	144023 X	144023	-0-	-0-	-0-	128209	3	151	4	Y	14239	14243	0			65
						15663	9									

CBR 9-4L-56-1 WELL #: 451H RRCID -> 290035 COMPL. DATE 09/11/2020 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12117 - 22502

03	153729 X	153729	-0-	-0-	-0-	146775	3	6954	9	Y	6322	5821	0	501	8	37
04	147480 X	144513	-0-	-2967	-0-	137367	3	7146	9	Y	6496	6189	0	315	8	29
05	152396 X	96629	-0-	-55767	-0-	91435	3	7	4	Y	4715	4580	0	140	8	24
						5187	9									
06	147480 X	98906	-0-	-48574	-0-	93553	3	719	4	Y	4213	4122	0	96	8	19
						4634	9									
*07	152396 X	143574	-0-	-8822	-0-	136015	3	1246	4	Y	5739	5733	0			25
						6313	9									
*08	108186 X	108186	-0-	-0-	-0-	102038	3	256	4	Y	5356	5357	0			24
						5892	9									

LINDSAY 9-4B-55-1 WELL #: 401H RRCID -> 290063 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 11257 PERF.11566 - 21947

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	90	-0-	90	90	65	3	15	4	Y	9	8	0			1
						10	9									
*07	SHUT IN	249729	-0-	249729	249819	195298	3	1068	4	Y	48512	37025	0	11217	1	271
						53363	9									
*08	492918 X	243099	-0-	-249819	-0-	195126	3	1290	4	Y	42439	41320	0	1278	1	112
						46683	9									

LINDSAY 2 WELL #: 441H RRCID -> 290065 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12351 - 17047

03	212660 X	145696	-0-	-66964	-0-	135824	3	1946	4	Y	7205	7175	0			92
						7926	9									
04	205800 X	130613	-0-	-75187	-0-	123582	3	324	4	Y	6097	6113	0			76
						6707	9									
05	182404 X	123238	-0-	-59166	-0-	117035	3	80	4	Y	5566	5596	0			46
						6123	9									
06	157320 X	109287	-0-	-48033	-0-	101422	3	2465	4	Y	4909	4894	0			61
						5400	9									
*07	145700 X	60924	-0-	-84776	-0-	56976	3	12	4	Y	3578	3573	0			66
						3936	9									
*08	50684 X	50684	-0-	-0-	-0-	47350	3	270	4	Y	2785	2806	0			45
						3064	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
03	151993 X	71630	-0-	-80363	-0-	54995	3	3819	4	Y	11651	11552	0			216
						12816	9									
04	147090 X	97218	-0-	-49872	-0-	78993	3	1708	4	Y	15015	15022	0			209
						16517	9									
05	119231 X	119231	-0-	-0-	-0-	102595	3	16636	9	Y	15124	15004	0			329
06	98809 X	98809	-0-	-0-	-0-	84095	3	14714	9	Y	13376	13484	0			221
*07	100471 X	82407	-0-	-18064	-0-	68783	3	13624	9	Y	12385	12409	1			197
*08	105462 X	105462	-0-	-0-	-0-	89858	3	427	4	Y	13797	13708	0			286
						15177	9									

HERC STATE 6-15-54-4D WELL #: 413H RRCID -> 290107 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 10702 PERF.11094 - 21404

03	277233 X	118792	-0-	-158441	-0-	90836	3	3915	4	Y	21855	21775	0			406
						24041	9									
04	268290 X	106037	-0-	-162253	-0-	82734	3	1539	4	Y	19785	19915	0			276
						21764	9									
05	173042 X	94582	-0-	-78460	-0-	78323	3	17	4	Y	14765	14720	0			321
						16242	9									
06	167310 X	103771	-0-	-63539	-0-	83203	3	597	4	Y	18155	18176	0			300
						19971	9									
*07	159030 X	82690	-0-	-76340	-0-	64746	3	76	4	Y	16244	16285	1			259
						17868	9									
*08	60977 X	60977	-0-	-0-	-0-	46445	3	4096	4	Y	9487	9549	0			197
						10436	9									

HERC STATE 6-15-54-4B WELL #: 433H RRCID -> 290108 COMPL. DATE 10/06/2020 TOTAL DEPTH 10915 PERF.11434 - 21737

03	119195 X	59957	-0-	-59238	-0-	3009	1	42531	3	Y	9707	9661	0			120
						3739	4	10678	9							
04	115350 X	57988	-0-	-57362	-0-	2962	1	44292	3	Y	9512	9505	0			127
						271	4	10463	9							
05	90768 X	60887	-0-	-29881	-0-	3198	1	47378	3	Y	9374	9378	0			123
						10311	9									
06	59919 X	59919	-0-	-0-	-0-	3353	1	46212	3	Y	9254	9271	0			106
						175	4	10179	9							
*07	59954 X	55293	-0-	-4661	-0-	3421	1	42611	3	Y	8384	8422	1			68
						39	4	9222	9							
*08	62897 X	62897	-0-	-0-	-0-	3284	1	49240	3	Y	7942	7865	0			145
						1637	4	8736	9							

HERC STATE 6-15-54-4C WELL #: 421H RRCID -> 290110 COMPL. DATE 10/06/2020 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11397 - 21652

03	111321 X	64197	-0-	-47124	-0-	3240	1	41756	3	Y	11542	11487	0			142
						6505	4	12696	9							
04	107730 X	51231	-0-	-56499	-0-	2762	1	36897	3	Y	9710	9723	0			129
						891	4	10681	9							
05	65968 X	50706	-0-	-15262	-0-	2589	1	38209	3	Y	9007	9018	0			118
						9908	9									
06	62130 X	47164	-0-	-14966	-0-	2561	1	35133	3	Y	8609	8628	0			99
						9470	9									
*07	64201 X	43098	-0-	-21103	-0-	2499	1	31118	3	Y	8619	8648	1			70
						9481	9									
*08	47897 X	47897	-0-	-0-	-0-	2442	1	36607	3	Y	7885	7811	0			144
						174	4	8674	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
03	119195 X	87731	-0-	-31464	-0-	3940	1	62975	3	Y	14957	14963	0			184
						4363	4	16453	9							
04	115350 X	83424	-0-	-31926	-0-	3933	1	62784	3	Y	14913	14899	0			198
						303	4	16404	9							
05	119195 X	84887	-0-	-34308	-0-	3937	1	65077	3	Y	14430	14439	0			189
						15873	9									
06	115350 X	80894	-0-	-34456	-0-	4004	1	62386	3	Y	13185	13223	0			151
						14504	9									
*07	88660 X	76565	-0-	-12095	-0-	4618	1	57522	3	Y	13114	13158	1			107
						14425	9									
*08	88546 X	88546	-0-	-0-	-0-	4572	1	68556	3	Y	12607	12484	0			230
						1550	4	13868	9							

LINDSAY 2 WELL #: 442H RRCID -> 290330 COMPL. DATE 12/22/2020 TOTAL DEPTH 12293 PERF.12490 - 17266

03	693426 X	200137	-0-	-493289	-0-	169446	3	12753	4	N	16307	16297	0			155
						17938	9									
04	173880 X	160086	-0-	-13794	-0-	145600	3	124	4	N	13056	13097	0			114
						14362	9									
05	140109 X	140109	-0-	-0-	-0-	128178	3	38	4	N	10812	10748	0			178
						11893	9									
06	173880 X	93760	-0-	-80120	-0-	85122	3	723	4	N	7195	7197	0			176
						7915	9									
07	179676 X	NO RPT	-0-	-179676	-0-					N	NO RPT					176
08	179676 X	NO RPT	-0-	-179676	-0-					N	NO RPT					176

MAHOGANY 13-24-56-1B WELL #: 411H RRCID -> 290363 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 11148 PERF.11298 - 21324

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	50682	-0-	50682	50682	39824	3	93	4	Y	9786	8880	0	432	1	412
						10765	9					62	8			
06	SHUT IN	305638	-0-	305638	356320	236682	3	5775	4	Y	57437	52413	0	4982	1	203
						63181	9					251	8			
*07	605493 X	249173	-0-	-356320	-0-	199183	3	22	4	Y	45425	45200	1			225
						49968	9									
08	263655 X	190367	-0-	-73288	-0-	154395	3	35972	9	Y	32702	32715	0			212

MAHOGANY 13-24-56-1C WELL #: 422H RRCID -> 290419 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11515 - 21761

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	93635 X	93635	-0-	-0-	-0-	69843	3	6663	4	Y	15572	14112	0	687	1	655
						17129	9					118	8			
06	310670 X	310670	-0-	-0-	-0-	243900	3	11662	4	Y	50098	45945	0	4367	1	177
						55108	9					264	8			
*07	213063 X	212478	-0-	-585	-0-	174015	3	3782	4	Y	31528	31372	1			156
						34681	9									
08	213063 X	165609	-0-	-47454	-0-	140659	3	24950	9	Y	22682	22691	0			147

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

MAHOGANY 13-24-56-1A WELL #: 421H RRCID -> 290420 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11570 - 21571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	56200	-0-	56200	56200	46699	3	177	4	Y	8476	7673	0	374	1	356
						9324	9					73	8			
06	SHUT IN	258298	-0-	258298	314498	209106	3	2368	4	Y	42567	38860	0	3694	1	150
						46824	9					219	8			
*07	501044 X	186546	-0-	-314498	-0-	154182	3	50	4	Y	29376	29231	1			145
						32314	9									
08	239103 X	150776	-0-	-88327	-0-	126449	3	24327	9	Y	22115	22117	0			143

CBR 24-56-1G WELL #: 424H RRCID -> 290423 COMPL. DATE 05/20/2021 TOTAL DEPTH 11255 PERF.11813 - 16286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	32619	-0-	32619	32619	26277	3	92	4	Y	5682	5581	0	41	8	60
						6250	9									
06	SHUT IN	128583	-0-	128583	161202	96069	3	8515	4	Y	21817	21803	0			74
						23999	9									
*07	295986 X	134784	-0-	-161202	-0-	115830	3	18954	9	Y	17231	16567	0	665	1	73
08	94457 X	77225	-0-	-17232	-0-	64862	3	12363	9	Y	11239	11232	0			80

MAHOGANY 13-24-56-1E WELL #: 423H RRCID -> 290432 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 11306 PERF.11469 - 21581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	194029 X	179439	-0-	-14590	-0-	149186	3	178	4	Y	27341	26149	0	1077	1	115
						30075	9									
08	194029 X	139968	-0-	-54061	-0-	112829	3	761	4	Y	23980	23924	0			171
						26378	9									

MAHOGANY 13-24-56-1F WELL #: 413H RRCID -> 290433 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 11075 PERF.11430 - 21404

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	75933 X	75933	-0-	-0-	-0-	59532	3	103	4	Y	14816	14566	0	93	8	157
						16298	9									
06	296810 X	296810	-0-	-0-	-0-	232738	3	3091	4	Y	55437	55406	0			188
						60981	9									
*07	227536 X	227536	-0-	-0-	-0-	182461	3	18	4	Y	40961	39203	0	1586	1	172
						45057	9									
08	213063 X	145791	-0-	-67272	-0-	116962	3	166	4	Y	26057	26044	0			185
						28663	9									

MAHOGANY 13-24-56-1D WELL #: 412H RRCID -> 290442 COMPL. DATE 05/18/2021 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11274 - 21263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*07	273206 X	273206	-0-	-0-	-0-	217648	3	940	4	Y	49653	47530	0	1914	1	209
						54618	9									
*08	169998 X	169998	-0-	-0-	-0-	139712	3	30286	9	Y	27533	27546	0			196

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

FIVER STATE 18-27C-54-4 WELL #: 412H RRCID -> 290550 COMPL. DATE 04/08/2021 TOTAL DEPTH 10622 PERF.10962 - 20961

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	115465	-0-	115465	115465	504	1	83550	3	Y	27013	25283	0	1532	1	198
						1697	4	29714	9							
05	SHUT IN	140768	-0-	140768	256233	481	1	107085	3	Y	30184	30271	0			111
						33202	9									
06	332846 X	76613	-0-	-256233	-0-	373	1	59599	3	Y	15128	15016	0	45	1	178
						16641	9									
*07	140895 X	52153	-0-	-88742	-0-	371	1	35552	3	Y	10715	10791	1			102
						4443	4	11787	9							
08	140895 X	6438	-0-	-134457	-0-	9	1	841	3	Y	1538	1618	0			22
						3896	4	1692	9							

REN STATE 13-14A WELL #: 433H RRCID -> 290551 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 12934 PERF.13218 - 22538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	77612	-0-	77612	77612	38899	3	961	4	Y	34320	33480	0			840
						37752	9									
06	SHUT IN	63824	-0-	63824	141436	38951	3	24873	9	Y	22612	22384	0			1068
*07	SHUT IN	54892	-0-	54892	196328	32957	3	21935	9	Y	19941	20143	1			867
08	SHUT IN	49393	-0-	49393	245721	29724	3	19669	9	Y	17881	17693	0			1055

FIVER STATE 18-27D-54-4 WELL #: 432H RRCID -> 290555 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10976 - 21124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	122326	-0-	122326	122326	542	1	89732	3	Y	27130	25393	0	1539	1	198
						2209	4	29843	9							
05	SHUT IN	169874	-0-	169874	292200	596	1	132646	3	Y	33249	33325	0			122
						58	4	36574	9							
06	427915 X	135715	-0-	-292200	-0-	671	1	107296	3	Y	25225	24975	0	75	1	297
						27748	9									
*07	107136 X	90311	-0-	-16825	-0-	674	1	64628	3	Y	17649	17778	1			168
						5595	4	19414	9							
08	107136 X	98512	-0-	-8624	-0-	846	1	76894	3	Y	14593	14555	0			206
						4720	4	16052	9							

FIVER STATE 18-27E-54-4 WELL #: 401H RRCID -> 290556 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 10461 PERF.10847 - 21169

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	97586	-0-	97586	97586	445	1	73653	3	Y	19772	18505	0	1122	1	145
						1739	4	21749	9							
05	SHUT IN	134491	-0-	134491	232077	464	1	103318	3	Y	27602	27645	0			102
						347	4	30362	9							
06	297933 X	65856	-0-	-232077	-0-	296	1	47428	3	Y	13065	12974	0	39	1	154
						3760	4	14372	9							
*07	107136 X	62655	-0-	-44481	-0-	451	1	43186	3	Y	13305	13332	1			127
						4382	4	14636	9							
08	107136 X	74043	-0-	-33093	-0-	602	1	54725	3	Y	14849	14767	0			209
						2382	4	16334	9							

FIVER STATE 18-27G-54-4 WELL #: 433H RRCID -> 290585 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11198 - 21547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	150422	-0-	150422	150422	110461	3	2191	4	Y	34336	34045	0			291
						37770	9									
05	SHUT IN	150530	-0-	150530	300952	113336	3	2657	4	Y	31397	31524	0			164
						34537	9									
06	423892 X	122940	-0-	-300952	-0-	96506	3	321	4	Y	23739	23666	0			237
						26113	9									
*07	131626 X	101605	-0-	-30021	-0-	79841	3	32	4	Y	19756	19798	0			195
						21732	9									
08	131626 X	37130	-0-	-94496	-0-	20792	3	9028	4	Y	6645	6732	0			108
						7310	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

FIVER STATE 18-27H-54-4 WELL #: 402H RRCID -> 290586 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10811 - 21155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	172236	-0-	172236	172236	128899	3	3382	4	Y	36323	36015	0			308
						39955	9									
05	SHUT IN	191958	-0-	191958	364194	145405	3	1248	4	Y	41186	41279	0			215
						45305	9									
06	501448 X	137254	-0-	-364194	-0-	104904	3	7	4	Y	29403	29324	0			294
						32343	9									
*07	155682 X	111669	-0-	-44013	-0-	83641	3	7	4	Y	25474	25516	0			252
						28021	9									
08	155682 X	127054	-0-	-28628	-0-	98671	3	2082	4	Y	23910	23772	0			390
						26301	9									

FIVER STATE 18-27F-54-4 WELL #: 413H RRCID -> 290719 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 10629 PERF.11016 - 21386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN	181158	-0-	181158	181158	134290	3	457	4	Y	42192	41834	0			358
						46411	9									
05	SHUT IN	194471	-0-	194471	375629	146450	3	48021	9	Y	43655	43785	0			228
06	508244 X	132615	-0-	-375629	-0-	100066	3	32549	9	Y	29590	29522	0			296
*07	155682 X	85891	-0-	-69791	-0-	61672	3	2123	4	Y	20087	20184	0			199
						22096	9									
08	155682 X	79938	-0-	-75744	-0-	60481	3	1190	4	Y	16606	16534	0			271
						18267	9									

LINDSAY 9-4C-55-1 WELL #: 402H RRCID -> 291024 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11621 - 21996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	259222 X	NO RPT	-0-	-259222	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDSAY 9-4E-55-1 WELL #: 415H RRCID -> 291025 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11818 - 22206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	253921 X	NO RPT	-0-	-253921	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDSAY 9-4F-55-1 WELL #: 422H RRCID -> 291034 COMPL. DATE 06/30/2021 TOTAL DEPTH 11532 PERF.12037 - 22425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	253921 X	NO RPT	-0-	-253921	-0-					Y	NO RPT					-0-

LINDSAY 9-4G-55-1 WELL #: 423H RRCID -> 291061 COMPL. DATE 06/28/2021 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11915 - 22296

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	253921 X	NO RPT	-0-	-253921	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 9-4D-55-1 WELL #: 414H RRCID -> 291097 COMPL. DATE 06/29/2021 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11702 - 22083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	304978 X	NO RPT	-0-	-304978	-0-					Y	NO RPT					-0-

CBR 27-22G-56-1 WELL #: 441H RRCID -> 291312 COMPL. DATE 05/12/2021 TOTAL DEPTH 11429 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CBR 27-22F-56-1 WELL #: 442H RRCID -> 291321 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 11432 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 5H RRCID -> 291112 COMPL. DATE 12/31/2018 TOTAL DEPTH 10002 PERF.10449 - 14872

03	0 W	20795	-0-	20795	1070470	17613	3	304	4	Y	2616	2605	0				31
						2878	9										
04	0 W	17233	-0-	17233	1087703	14974	3	143	4	Y	1924	1873	0	70	8		12
						2116	9										
05	0 W	17946	-0-	17946	1105649	16118	3	256	4	Y	1429	1426	0	4	8		11
						1572	9										
06	0 W	21987	-0-	21987	1127636	19661	3	289	4	Y	1852	1682	0	105	1		14
						2037	9					62	8				
07	0 W	22704	-0-	22704	1150340	20418	3	141	4	Y	1950	1919	0	29	8		16
						2145	9										
08	0 W	28109	-0-	28109	1178449	24976	3	55	4	Y	2798	2784	0				30
						3078	9										

HURLEY 56-18 WELL #: 6H RRCID -> 291113 COMPL. DATE 10/17/2020 TOTAL DEPTH 10199 PERF.10599 - 14980

03	0 W	54283	-0-	54283	427936	46536	3	803	4	Y	6313	6289	0				74
						6944	9										
04	0 W	50085	-0-	50085	478021	43715	3	417	4	Y	5412	5371	0	81	8		34
						5953	9										
05	0 W	47267	-0-	47267	525288	40845	3	649	4	Y	5248	5231	0	11	8		40
						5773	9										
06	0 W	41708	-0-	41708	566996	36428	3	535	4	Y	4314	3992	0	250	1		34
						4745	9					78	8				
07	0 W	36492	-0-	36492	603488	33376	3	230	4	Y	2624	2582	0	54	8		22
						2886	9										
08	0 W	35155	-0-	35155	638643	32336	3	71	4	Y	2498	2494	0				26
						2748	9										

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 8H RRCID -> 291117 COMPL. DATE 08/17/2020 TOTAL DEPTH 10196 PERF.10683 - 15485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	46251	-0-	46251	577059	38625	3	667	4	Y	6326	6303	0			74
							6959	9									
04	0	W	42667	-0-	42667	619726	36499	3	348	4	Y	5291	5238	0	94	8	33
							5820	9									
05	0	W	38815	-0-	38815	658541	33009	3	524	4	Y	4802	4787	0	12	8	36
							5282	9									
06	0	W	35561	-0-	35561	694102	30472	3	448	4	Y	4219	3888	0	243	1	33
							4641	9					91	8			
07	0	W	33666	-0-	33666	727768	29102	3	201	4	Y	3966	3900	0	66	8	33
							4363	9									
08	0	W	33425	-0-	33425	761193	29178	3	64	4	Y	3803	3796	0			40
							4183	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 29H RRCID -> 291118 COMPL. DATE 08/15/2020 TOTAL DEPTH 10348 PERF.10899 - 15701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	58551	-0-	58551	594360	52369	3	904	4	Y	4798	4779	0			56
							5278	9									
04	0	W	44331	-0-	44331	638691	39446	3	376	4	Y	4099	3994	0	136	8	25
							4509	9									
05	0	W	43627	-0-	43627	682318	38777	3	616	4	Y	3849	3828	0	17	8	29
							4234	9									
06	0	W	39120	-0-	39120	721438	34818	3	512	4	Y	3445	3118	0	195	1	26
							3790	9					135	8			
07	0	W	38423	-0-	38423	759861	34423	3	237	4	Y	3421	3317	0	102	8	28
							3763	9									
08	0	W	36001	-0-	36001	795862	32545	3	71	4	Y	3077	3072	0			33
							3385	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 12H RRCID -> 291119 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 9749 PERF.10259 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	13078	-0-	13078	1160404	11035	3	191	4	Y	1684	1677	0			20
							1852	9									
04	0	W	15759	-0-	15759	1176163	13456	3	128	4	Y	1977	1790	0	196	8	11
							2175	9									
05	0	W	20980	-0-	20980	1197143	18337	3	291	4	Y	2138	2106	0	27	8	16
							2352	9									
06	0	W	17816	-0-	17816	1214959	15434	3	227	4	Y	1959	1651	0	103	1	14
							2155	9					207	8			
07	0	W	16850	-0-	16850	1231809	14777	3	102	4	Y	1792	1629	0	163	8	14
							1971	9									
08	0	W	19135	-0-	19135	1250944	17375	3	38	4	Y	1565	1562	0			17
							1722	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 25H RRCID -> 291120 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10710 - 15187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	41221	-0-	41221	1082306	36155	3	624	4	Y	4038	4021	0			47
							4442	9									
04	0	W	40822	-0-	40822	1123128	36445	3	347	4	Y	3664	3569	0	120	8	22
							4030	9									
05	0	W	39509	-0-	39509	1162637	35135	3	558	4	Y	3469	3450	0	15	8	26
							3816	9									
06	0	W	35110	-0-	35110	1197747	31333	3	460	4	Y	3015	2733	0	171	1	23
							3317	9					114	8			
07	0	W	33524	-0-	33524	1231271	30129	3	208	4	Y	2897	2807	0	89	8	24
							3187	9									
08	0	W	38307	-0-	38307	1269578	35292	3	77	4	Y	2671	2667	0			28
							2938	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 30H RRCID -> 291121 COMPL. DATE 07/29/2019 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9620 - 14488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	36682	-0-	36682	1213326	31400	3	542	4	Y	4309	4292	0			50
							4740	9									
04	0	W	37105	-0-	37105	1250431	32234	3	307	4	Y	4149	4060	0	113	8	26
							4564	9									
05	0	W	36729	-0-	36729	1287160	31738	3	504	4	Y	4079	4059	0	15	8	31
							4487	9									
06	0	W	32300	-0-	32300	1319460	27845	3	409	4	Y	3678	3354	0	210	1	28
							4046	9					117	8			
07	0	W	31419	-0-	31419	1350879	27119	3	187	4	Y	3739	3646	0	90	8	31
							4113	9									
08	0	W	31031	-0-	31031	1381910	26969	3	59	4	Y	3639	3632	0			38
							4003	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 31H RRCID -> 291122 COMPL. DATE 07/30/2019 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 9609 - 14488

03	0	W	44590	-0-	44590	1356133	37726	3	651	4	Y	5648	5623	0			66
							6213	9									
04	0	W	44678	-0-	44678	1400811	38430	3	366	4	Y	5347	5258	0	122	8	33
							5882	9									
05	0	W	43088	-0-	43088	1443899	36730	3	584	4	Y	5249	5226	0	16	8	40
							5774	9									
06	0	W	39138	-0-	39138	1483037	33425	3	491	4	Y	4747	4354	0	273	1	37
							5222	9					123	8			
07	0	W	38245	-0-	38245	1521282	32762	3	226	4	Y	4779	4680	0	96	8	40
							5257	9									
08	0	W	37036	-0-	37036	1558318	31887	3	70	4	Y	4617	4608	0			49
							5079	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 7H RRCID -> 291123 COMPL. DATE 10/18/2020 TOTAL DEPTH 9984 PERF.10432 - 14813

03	0	W	39393	-0-	39393	320317	32073	3	554	4	Y	6151	6128	0			72
							6766	9									
04	0	W	35194	-0-	35194	355511	29444	3	281	4	Y	4972	4850	0	164	8	30
							5469	9									
05	0	W	32265	-0-	32265	387776	27893	3	443	4	Y	3572	3555	0	20	8	27
							3929	9									
06	0	W	28334	-0-	28334	416110	24209	3	356	4	Y	3426	3085	0	193	1	26
							3769	9					149	8			
07	0	W	26744	-0-	26744	442854	23167	3	160	4	Y	3106	3000	0	107	8	25
							3417	9									
08	0	W	26338	-0-	26338	469192	22266	3	49	4	Y	3657	3643	0			39
							4023	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 13H RRCID -> 291124 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10782 - 14700

03	0	W	20307	-0-	20307	96515	17358	3	300	4	Y	2408	2394	0			28
							2649	9									
04	0	W	22894	-0-	22894	119409	19314	3	184	4	Y	3087	2879	0	218	8	18
							3396	9									
05	0	W	22150	-0-	22150	141559	18599	3	295	4	Y	2960	2928	0	28	8	22
							3256	9									
06	0	W	18569	-0-	18569	160128	15686	3	230	4	Y	2412	2098	0	131	1	18
							2653	9					187	8			
07	0	W	18838	-0-	18838	178966	15585	3	107	4	Y	2860	2707	0	148	8	23
							3146	9									
08	0	W	17728	-0-	17728	196694	15340	3	34	4	Y	2140	2140	0			23
							2354	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 14H RRCID -> 291126 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9865 PERF.10368 - 15175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	49188	-0-	49188	551656	41214	3	712	4	Y	6602	6577	0			77
							7262	9									
04	0	W	40912	-0-	40912	592568	34526	3	329	4	Y	5506	5281	0	269	8	33
							6057	9									
05	0	W	39401	-0-	39401	631969	33245	3	528	4	Y	5116	5076	0	34	8	39
							5628	9									
06	0	W	36734	-0-	36734	668703	31052	3	456	4	Y	4751	4232	0	265	1	36
							5226	9					257	8			
07	0	W	36515	-0-	36515	705218	30964	3	214	4	Y	4852	4652	0	197	8	39
							5337	9									
08	0	W	34421	-0-	34421	739639	29434	3	64	4	Y	4475	4467	0			47
							4923	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 9H RRCID -> 291130 COMPL. DATE 08/14/2020 TOTAL DEPTH 10003 PERF.10543 - 15044

03	0	W	40751	-0-	40751	537366	32039	3	553	4	Y	7417	7387	0			86
							8159	9									
04	0	W	37113	-0-	37113	574479	29439	3	281	4	Y	6721	6560	0	206	8	41
							7393	9									
05	0	W	35512	-0-	35512	609991	28220	3	448	4	Y	6222	6190	0	26	8	47
							6844	9									
06	0	W	31244	-0-	31244	641235	24919	3	366	4	Y	5417	4913	0	308	1	42
							5959	9					201	8			
07	0	W	26226	-0-	26226	667461	20566	3	142	4	Y	5016	4869	0	148	8	41
							5518	9									
08	0	W	25260	-0-	25260	692721	19918	3	44	4	Y	4816	4806	0			51
							5298	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 11H RRCID -> 291131 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 9703 PERF.10098 - 14751

03	0	W	8487	-0-	8487	421112	7061	3	122	4	Y	1185	1178	0			14
							1304	9									
04	0	W	8996	-0-	8996	430108	7557	3	72	4	Y	1243	1081	0	169	8	7
							1367	9									
05	0	W	8781	-0-	8781	438889	7451	3	118	4	Y	1102	1079	0	22	8	8
							1212	9									
06	0	W	7558	-0-	7558	446447	6275	3	92	4	Y	1083	872	0	55	1	7
							1191	9					157	8			
07	0	W	7193	-0-	7193	453640	6022	3	42	4	Y	1026	911	0	114	8	8
							1129	9									
08	0	W	8126	-0-	8126	461766	7084	3	15	4	Y	934	932	0			10
							1027	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 27H RRCID -> 291132 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 10331 PERF.10782 - 15163

03	0	W	44427	-0-	44427	237959	39524	3	682	4	Y	3837	3820	0			45
							4221	9									
04	0	W	39355	-0-	39355	277314	35188	3	335	4	Y	3484	3373	0	135	8	21
							3832	9									
05	0	W	36539	-0-	36539	313853	32841	3	522	4	Y	2887	2869	0	17	8	22
							3176	9									
06	0	W	32749	-0-	32749	346602	29797	3	438	4	Y	2285	2040	0	128	1	17
							2514	9					122	8			
07	0	W	29860	-0-	29860	376462	27051	3	187	4	Y	2384	2292	0	90	8	19
							2622	9									
08	0	W	28411	-0-	28411	404873	25709	3	56	4	Y	2405	2399	0			25
							2646	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 3H RRCID -> 291140 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10366 - 14933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	22841	-0-	22841	934431	19633	3	339	4	Y	2608	2594	0			30
							2869	9									
04	0	W	20558	-0-	20558	954989	18766	3	179	4	Y	1466	1459	0	28	8	9
							1613	9									
05	0	W	19833	-0-	19833	974822	18201	3	289	4	Y	1221	1219	0	2	8	9
							1343	9									
06	0	W	16140	-0-	16140	990962	15061	3	221	4	Y	780	729	0	46	1	6
							858	9					8	8			
07	0	W	21374	-0-	21374	1012336	19663	3	136	4	Y	1432	1380	0	46	8	12
							1575	9									
08	0	W	21613	-0-	21613	1033949	19609	3	43	4	Y	1783	1776	0			19
							1961	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 21H RRCID -> 291141 COMPL. DATE 09/04/2019 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10791 - 14700

03	64170	X	30185	-0-	-33985	-0-	25922	3	448	4	Y	3468	3443	0			40
							3815	9									
04	62100	X	30205	-0-	-31895	-0-	25493	3	243	4	Y	4063	4077	0			26
							4469	9									
05	64170	X	29486	-0-	-34684	-0-	24958	3	397	4	Y	3755	3752	0			29
							4131	9									
06	62100	X	29635	-0-	-32465	-0-	26225	3	385	4	Y	2750	2595	0	162	1	22
							3025	9									
07	64170	X	26921	-0-	-37249	-0-	24508	3	169	4	Y	2040	2045	0			17
							2244	9									
08	64170	X	23747	-0-	-40423	-0-	21765	3	48	4	Y	1758	1756	0			19
							1934	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 23H RRCID -> 291148 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 10323 PERF.10699 - 15203

03	96937	X	37223	-0-	-59714	-0-	33445	3	577	4	Y	2910	2898	0			34
							3201	9									
04	93810	X	35419	-0-	-58391	-0-	32210	3	307	4	Y	2638	2544	0	112	8	16
							2902	9									
05	96937	X	36174	-0-	-60763	-0-	33010	3	524	4	Y	2400	2383	0	15	8	18
							2640	9									
06	93810	X	32316	-0-	-61494	-0-	29558	3	434	4	Y	2113	1887	0	118	1	16
							2324	9					110	8			
07	96937	X	32796	-0-	-64141	-0-	30242	3	209	4	Y	2132	2044	0	87	8	17
							2345	9									
08	96937	X	32133	-0-	-64804	-0-	29913	3	65	4	Y	1959	1955	0			21
							2155	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KATE 33-40 WELL #: 1H RRCID -> 291156 COMPL. DATE 07/13/2020 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11325 - 22072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	190888	X	190888	-0-	-0-	-0-	148772	3	1127	4	Y	37263	37397	0	5	8	328
							40989	9									
*10	178529	X	138174	-0-	-40355	-0-	112064	3	352	4	Y	23416	23425	0			319
							25758	9									
*11	172770	X	93190	-0-	-79580	-0-	77709	3	73	4	Y	14007	14150	0			176
							15408	9									
*12	178529	X	35084	-0-	-143445	-0-	28261	3	442	4	Y	5801	5868	0	5	8	104
							6381	9									
*01	178529	X	75082	-0-	-103447	-0-	62632	3	232	4	Y	11107	11064	0			147
							12218	9									
*02	161252	X	41254	-0-	-119998	-0-	30696	3	7	4	Y	9592	9568	0			171
							10551	9									
*03	178529	X	67213	-0-	-111316	-0-	56986	3	4	4	Y	9294	9342	0			123
							10223	9									
*04	172770	X	60612	-0-	-112158	-0-	51733	3	2	4	Y	8070	8084	0			109
							8877	9									
*05	178529	X	59789	-0-	-118740	-0-	51259	3	146	4	Y	7622	7600	0			131
							8384	9									
*06	172770	X	53771	-0-	-118999	-0-	46299	3	183	4	Y	6626	6637	0	10	8	110
							7289	9									
*07	178529	X	56894	-0-	-121635	-0-	48539	3	675	4	Y	6982	6987	0	5	8	100
							7680	9									
*08	178529	X	55923	-0-	-122606	-0-	48259	3	158	4	Y	6824	6806	0			118
							7506	9									

KATE 33-40 WELL #: 11H RRCID -> 291157 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10950 - 21803

09	0	W	259163	-0-	259163	449643	198394	3	1627	4	Y	53765	53675	0	7	8	473
							59142	9									
10	0	W	244484	-0-	244484	694127	191543	3	713	4	Y	47480	47306	0			647
							52228	9									
11	0	W	173414	-0-	173414	867541	138051	3	166	4	Y	31997	32243	0			401
							35197	9									
12	0	W	53804	-0-	53804	921345	40755	3	846	4	Y	11094	11286	0	9	8	200
							12203	9									
01	0	W	107470	-0-	107470	1028815	84636	3	425	4	Y	20372	20302	0			270
							22409	9									
02	0	W	50028	-0-	50028	1078843	34254	3	10	4	Y	14331	14345	0			256
							15764	9									
03	0	W	99896	-0-	99896	1178739	79565	3	8	4	Y	18475	18487	0			244
							20323	9									
04	0	W	88609	-0-	88609	1267348	71369	3	4	4	Y	15669	15702	0			211
							17236	9									
05	0	W	85807	-0-	85807	1353155	69378	3	281	4	Y	14680	14638	0			253
							16148	9									
06	0	W	75818	-0-	75818	1428973	61567	3	350	4	Y	12637	12662	0	19	8	209
							13901	9									
07	0	W	77654	-0-	77654	1506627	62501	3	1224	4	Y	12663	12681	0	9	8	182
							13929	9									
08	0	W	76460	-0-	76460	1583087	62515	3	287	4	Y	12416	12383	0			215
							13658	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KATE 33-40 WELL #: 12H RRCID -> 291161 COMPL. DATE 08/26/2020 TOTAL DEPTH 10544 PERF.11041 - 21651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	161388	X	161388	-0-	-0-	-0-	121918	3	1057	4	Y	34921	34664	0	5	8	307
							38413	9									
*10	163624	X	163624	-0-	-0-	-0-	128526	3	473	4	Y	31477	31355	0			429
							34625	9									
*11	138057	X	138057	-0-	-0-	-0-	109374	3	135	4	Y	25953	26057	0			325
							28548	9									
*12	152366	X	152366	-0-	-0-	-0-	115831	3	2369	4	Y	31060	30801	0	25	8	559
							34166	9									
*01	135005	X	124282	-0-	-10723	-0-	97663	3	496	4	Y	23748	23993	0			314
							26123	9									
*02	121940	X	69014	-0-	-52926	-0-	47587	3	13	4	Y	19467	19434	0			347
							21414	9									
*03	135005	X	119511	-0-	-15494	-0-	95611	3	9	4	Y	21719	21780	0			286
							23891	9									
*04	130650	X	107344	-0-	-23306	-0-	86486	3	5	4	Y	18957	18987	0			256
							20853	9									
*05	135005	X	107463	-0-	-27542	-0-	86980	3	350	4	Y	18303	18244	0			315
							20133	9									
*06	130650	X	95016	-0-	-35634	-0-	77167	3	438	4	Y	15828	15857	0	24	8	262
							17411	9									
*07	135005	X	100518	-0-	-34487	-0-	80748	3	1597	4	Y	16521	16533	0	12	8	238
							18173	9									
*08	135005	X	98520	-0-	-36485	-0-	80443	3	372	4	Y	16095	16054	0			279
							17705	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 1H RRCID -> 291162 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10010 PERF.10500 - 15346

03	0	W	23480	-0-	23480	2233484	19203	3	332	4	Y	3586	3555	0			141
							3945	9									
04	0	W	26696	-0-	26696	2260180	23261	3	222	4	Y	2921	2849	0	96	8	117
							3213	9									
05	0	W	27764	-0-	27764	2287944	23630	3	375	4	Y	3417	3397	0	12	8	125
							3759	9									
06	0	W	29041	-0-	29041	2316985	24738	3	363	4	Y	3582	3246	0	203	1	126
							3940	9					132	8			
07	0	W	42313	-0-	42313	2359298	36544	3	252	4	Y	5015	4885	0	116	8	140
							5517	9									
08	0	W	25053	-0-	25053	2384351	22317	3	49	4	Y	2443	2458	0			125
							2687	9									

HURLEY 56-18 WELL #: 4H RRCID -> 291163 COMPL. DATE 12/23/2018 TOTAL DEPTH 10205 PERF.10418 - 14901

03	0	W	30331	-0-	30331	1294630	25333	3	437	4	Y	4146	4139	0			48
							4561	9									
04	0	W	22466	-0-	22466	1317096	21586	3	206	4	Y	613	638	0	19	8	4
							674	9									
05	0	W	26816	-0-	26816	1343912	24498	3	389	4	Y	1754	1740	0	5	8	13
							1929	9									
06	0	W	20609	-0-	20609	1364521	19292	3	283	4	Y	940	867	0	54	1	7
							1034	9					25	8			
07	0	W	19516	-0-	19516	1384037	18319	3	126	4	Y	974	953	0	20	8	8
							1071	9									
08	0	W	22236	-0-	22236	1406273	20584	3	45	4	Y	1461	1454	0			15
							1607	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURLEY 56-18 WELL #: 2H RRCID -> 291164 COMPL. DATE 01/29/2019 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10553 - 15175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	32645	-0-	32645	687299	27708	3	478	4	Y	4054	4026	0			47
							4459	9									
04	0	W	37744	-0-	37744	725043	31683	3	302	4	Y	5235	5118	0	132	8	32
							5759	9									
05	0	W	31277	-0-	31277	756320	26368	3	419	4	Y	4082	4062	0	21	8	31
							4490	9									
06	0	W	27554	-0-	27554	783874	23222	3	341	4	Y	3628	3313	0	207	1	28
							3991	9					111	8			
07	0	W	35632	-0-	35632	819506	31612	3	218	4	Y	3456	3349	0	107	8	28
							3802	9									
08	0	W	31110	-0-	31110	850616	28493	3	62	4	Y	2323	2326	0			25
							2555	9									

KATE 33-40 WELL #: 13H RRCID -> 291165 COMPL. DATE 07/08/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11679 - 21600

09	14B2	EXT	148884	-0-	148884	442327	114046	3	933	4	Y	30823	31075	0	4	8	271
							33905	9									
10	14B2	EXT	107366	-0-	107366	549693	83252	3	325	4	Y	21626	21602	0			295
							23789	9									
11	14B2	EXT	79656	-0-	79656	629349	61362	3	86	4	Y	16553	16640	0			208
							18208	9									
12	14B2	EXT	39168	-0-	39168	668517	28696	3	679	4	Y	8903	8944	0	7	8	160
							9793	9									
01	14B2	EXT	69720	-0-	69720	738237	53156	3	309	4	Y	14777	14741	0			196
							16255	9									
02	14B2	EXT	34410	-0-	34410	772647	22616	3	7	4	Y	10715	10720	0			191
							11787	9									
03	14B2	EXT	56919	-0-	56919	829566	44118	3	5	4	Y	11633	11671	0			153
							12796	9									
04	14B2	EXT	49164	-0-	49164	878730	38312	3	3	4	Y	9863	9883	0			133
							10849	9									
05	14B2	EXT	47117	-0-	47117	925847	36889	3	175	4	Y	9139	9115	0			157
							10053	9									
06	14B2	EXT	41856	-0-	41856	967703	32840	3	221	4	Y	7995	8008	0	12	8	132
							8795	9									
07	14B2	EXT	43976	-0-	43976	1011679	34513	3	764	4	Y	7908	7920	0	6	8	114
							8699	9									
08	14B2	EXT	39694	-0-	39694	1051373	31762	3	163	4	Y	7063	7055	0			122
							7769	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KATE 33-40 WELL #: 2H RRCID -> 291191 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11304 - 21471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	109856	-0-	109856	336317	85162	3	661	4	Y	21848	22034	0	3	8	192
							24033	9									
10	0	W	86548	-0-	86548	422865	68743	3	240	4	Y	15968	15942	0			218
							17565	9									
11	0	W	68842	-0-	68842	491707	55945	3	61	4	Y	11669	11741	0			146
							12836	9									
12	0	W	69494	-0-	69494	561201	54905	3	946	4	Y	12403	12316	0	10	8	223
							13643	9									
01	0	W	62409	-0-	62409	623610	50896	3	214	4	Y	10272	10359	0			136
							11299	9									
02	0	W	33003	-0-	33003	656613	23965	3	6	4	Y	8211	8200	0			147
							9032	9									
03	0	W	58458	-0-	58458	715071	48595	3	4	4	Y	8963	8992	0			118
							9859	9									
04	0	W	52053	-0-	52053	767124	43557	3	2	4	Y	7722	7736	0			104
							8494	9									
05	0	W	51062	-0-	51062	818186	42881	3	140	4	Y	7310	7288	0			126
							8041	9									
06	0	W	46090	-0-	46090	864276	38761	3	180	4	Y	6499	6508	0	10	8	107
							7149	9									
07	0	W	46132	-0-	46132	910408	38629	3	606	4	Y	6270	6282	0	5	8	90
							6897	9									
08	0	W	46275	-0-	46275	956683	39338	3	143	4	Y	6176	6159	0			107
							6794	9									

KATE 33-40 WELL #: 21H RRCID -> 291192 COMPL. DATE 08/31/2020 TOTAL DEPTH 10769 PERF.10946 - 21908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	112010	-0-	112010	112010	87466	3	657	4	Y	21715	21521	0	3	8	191
							23887	9									
10	0	W	118461	-0-	118461	230471	95170	3	314	4	Y	20888	20794	0			285
							22977	9									
11	0	W	100366	-0-	100366	330837	83618	3	79	4	Y	15154	15249	0			190
							16669	9									
12	0	W	101053	-0-	101053	431890	89237	3	766	4	Y	10045	10046	0	8	8	181
							11050	9									
01	0	W	99083	-0-	99083	530973	86120	3	241	4	Y	11565	11593	0			153
							12722	9									
02	0	W	44198	-0-	44198	575171	34038	3	6	4	Y	9231	9219	0			165
							10154	9									
03	0	W	99764	-0-	99764	674935	87912	3	4	4	Y	10771	10794	0			142
							11848	9									
04	0	W	90983	-0-	90983	765918	79441	3	3	4	Y	10490	10491	0			141
							11539	9									
05	0	W	94123	-0-	94123	860041	80628	3	231	4	Y	12058	11991	0			208
							13264	9									
06	0	W	79720	-0-	79720	939761	68086	3	286	4	Y	10316	10338	0	16	8	170
							11348	9									
07	0	W	81366	-0-	81366	1021127	69045	3	995	4	Y	10296	10310	0	8	8	148
							11326	9									
08	0	W	82474	-0-	82474	1103601	70995	3	236	4	Y	10221	10192	0			177
							11243	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KATE 33-40 WELL #: 22H RRCID -> 291193 COMPL. DATE 07/09/2020 TOTAL DEPTH 10804 PERF.11795 - 22475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	107086	-0-	107086	282765	85133	3	588	4	Y	19423	19568	0	3	8	171
							21365	9									
10	0	W	93500	-0-	93500	376265	77014	3	222	4	Y	14785	14754	0			202
							16264	9									
11	0	W	81136	-0-	81136	457401	68429	3	60	4	Y	11497	11555	0			144
							12647	9									
12	0	W	87048	-0-	87048	544449	72362	3	952	4	Y	12485	12394	0	10	8	225
							13734	9									
01	0	W	81040	-0-	81040	625489	69482	3	215	4	Y	10312	10400	0			137
							11343	9									
02	0	W	43482	-0-	43482	668971	34347	3	6	4	Y	8299	8288	0			148
							9129	9									
03	0	W	82437	-0-	82437	751408	72150	3	4	4	Y	9348	9373	0			123
							10283	9									
04	0	W	73845	-0-	73845	825253	65191	3	2	4	Y	7865	7882	0			106
							8652	9									
05	0	W	74414	-0-	74414	899667	66051	3	143	4	Y	7473	7450	0			129
							8220	9									
06	0	W	66934	-0-	66934	966601	59560	3	181	4	Y	6539	6550	0	10	8	108
							7193	9									
07	0	W	66931	-0-	66931	1033532	59331	3	614	4	Y	6351	6363	0	5	8	91
							6986	9									
08	0	W	65466	-0-	65466	1098998	58465	3	144	4	Y	6234	6217	0			108
							6857	9									

KATE 33-40 WELL #: 23H RRCID -> 291194 COMPL. DATE 07/11/2020 TOTAL DEPTH 10790 PERF.12332 - 22192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	104013	-0-	104013	264112	80176	3	638	4	Y	21090	21231	0	3	8	185
							23199	9									
10	0	W	86727	-0-	86727	350839	68221	3	249	4	Y	16597	16556	0			226
							18257	9									
11	0	W	81017	-0-	81017	431856	65138	3	75	4	Y	14367	14413	0			180
							15804	9									
12	0	W	83113	-0-	83113	514969	64626	3	1199	4	Y	15716	15600	0	13	8	283
							17288	9									
01	0	W	79273	-0-	79273	594242	63691	3	290	4	Y	13902	14001	0			184
							15292	9									
02	0	W	43227	-0-	43227	637469	30692	3	8	4	Y	11388	11369	0			203
							12527	9									
03	0	W	79843	-0-	79843	717312	65785	3	5	4	Y	12775	12810	0			168
							14053	9									
04	0	W	73146	-0-	73146	790458	60762	3	3	4	Y	11255	11271	0			152
							12381	9									
05	0	W	73603	-0-	73603	864061	61520	3	206	4	Y	10797	10763	0			186
							11877	9									
06	0	W	67487	-0-	67487	931548	56659	3	266	4	Y	9602	9614	0	15	8	159
							10562	9									
07	0	W	67730	-0-	67730	999278	56497	3	907	4	Y	9387	9404	0	7	8	135
							10326	9									
08	0	W	69123	-0-	69123	1068401	58690	3	215	4	Y	9289	9263	0			161
							10218	9									

PHANTOM (WOLFCAMP) //CONT.// 71052 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KATE 33-40 WELL #: 31H RRCID -> 291220 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 10133 PERF.10111 - 20713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	47460	X	2435	-0-	-45025	-0-	1807	3	17	4	Y	555	567	0			5
							611	9									
*10	49042	X	5495	-0-	-43547	-0-	4045	3	20	4	Y	1300	1287	0			18
							1430	9									
*11	47460	X	5148	-0-	-42312	-0-	3699	3	7	4	Y	1311	1313	0			16
							1442	9									
*12	49042	X	6409	-0-	-42633	-0-	4281	3	138	4	Y	1809	1791	0	1	8	33
							1990	9									
*01	49042	X	6335	-0-	-42707	-0-	4343	3	37	4	Y	1777	1786	0			24
							1955	9									
*02	44296	X	2800	-0-	-41496	-0-	1550	3	1	4	Y	1135	1139	0			20
							1249	9									
*03	49042	X	7439	-0-	-41603	-0-	5121	3	1	4	Y	2106	2098	0			28
							2317	9									
*04	47460	X	6922	-0-	-40538	-0-	4783	3	1	4	Y	1944	1946	0			26
							2138	9									
*05	49042	X	7356	-0-	-41686	-0-	5139	3	38	4	Y	1981	1973	0			34
							2179	9									
*06	47460	X	6913	-0-	-40547	-0-	4839	3	51	4	Y	1839	1840	0	3	8	30
							2023	9									
*07	49042	X	4245	-0-	-44797	-0-	2858	3	112	4	Y	1159	1171	0	1	8	17
							1275	9									
*08	49042	X	5236	-0-	-43806	-0-	3654	3	33	4	Y	1408	1401	0			24
							1549	9									

PHOENIX (SILURIAN) 71275 700 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CRANE
OLSEN ENERGY INC. 621750
ESTES WELL #: 3 RRCID -> 244468 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5937 - 5955

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	197	172	1		145
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	211	174	1		182
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	1				183
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	19				202
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	208	346	1		64
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	215	172	1		107

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

ESTES WELL #: 2 RRCID -> 255195 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5988 - 6008

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-				-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

03	6355	X	6222	-0-	-133	-0-	6222	2	N	-0-		-0-
04	6150	X	4670	-0-	-1480	-0-	4670	2	N	-0-		-0-
05	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7424	2	N	-0-		-0-
06	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	6381	2	N	-0-		-0-
07	6231	X	3875	-0-	-2356	-0-	3875	2	N	-0-		-0-
*08	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	6517	2	N	-0-		-0-

PIKES PEAK (DEVONIAN-MONTOYA) //CONT.// 71472 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
LA ESCALERA BLK C-1 WELL #: 1 RRCID -> 260153 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 14493 PERF.13818 - 14263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	13122	X	13122	-0-	-0-	-0-	13122	2			N	-0-					-0-
*08	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	13118	2			N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
ELSINORE CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 044889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17686 PERF.14020 - 14460

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
05	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
06	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
07	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
*08	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	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

03	136121	X	133212	-0-	-2909	-0-	133197	2	15	9	Y	14					145
04	130890	X	129864	-0-	-1026	-0-	129847	2	17	9	Y	15	25	1			135
05	134726	X	122615	-0-	-12111	-0-	122475	2	140	9	Y	127	131	1			131
06	153960	X	128226	-0-	-25734	-0-	128195	2	31	9	Y	28					159
07	134199	X	130881	-0-	-3318	-0-	130874	2	7	9	Y	6					165
08	134199	X	132257	-0-	-1942	-0-	132250	2	7	9	Y	6					171

ALLISON WELL #: 306U RRCID -> 202609 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF.10950 - 11252

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	10602	X	10165	-0-	-437	-0-	10164	2	1	9	Y	1					5
04	10230	X	9829	-0-	-401	-0-	9828	2	1	9	Y	1	2	1			4
05	10571	X	9826	-0-	-745	-0-	9824	2	2	9	Y	2	2	1			4
06	11670	X	9765	-0-	-1905	-0-	9763	2	2	9	Y	2					6
07	10168	X	7376	-0-	-2792	-0-	7375	2	1	9	Y	1					7
08	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					Y	-0-					7

PINON (OVERTHRUST) 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LONGFELLOW ENERGY, LP 508409
WEST RANCH WELL #: 7020 RRCID -> 234607 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4740 - 5422

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1364 N	1234	-0-	-130	-0-	148	1	1084	2	N	2	1	0	1	1	2
						2	9									
04	1320 N	1276	-0-	-44	-0-	147	1	1128	2	N	1	1	1			2
						1	9									
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	160	1	1206	2	N	1	1	1			2
						1	9									
06	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	140	1	1218	2	N	1	1	1			2
						1	9									
07	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	168	1	1210	2	N	1					3
						1	9									
*08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	167	1	1209	2	N	1	2	1			2
						1	9									

LONGFELLOW WELL #: 402 RRCID -> 104146 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4839 - 4954

03	1333 N	1196	-0-	-137	-0-	1196	2			Y	-0-					-0-
04	1140 N	1112	-0-	-28	-0-	1112	2			Y	-0-					-0-
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
06	1170 N	1065	-0-	-105	-0-	1064	2	1	9	Y	1					1
07	1147 N	1145	-0-	-2	-0-	1145	2			Y	-0-					1
08	1085 N	1040	-0-	-45	-0-	1040	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 501 RRCID -> 128799 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 4980 - 5194

03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
05	558 N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					-0-
06	540 N	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	620 N	464	-0-	-156	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	558 N	557	-0-	-1	-0-	557	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 140878 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5123 - 6419

03	310 N	237	-0-	-73	-0-	28	1	209	2	N	-0-					7
04	300 N	256	-0-	-44	-0-	30	1	226	2	N	-0-					7
05	310 N	291	-0-	-19	-0-	34	1	257	2	N	-0-					7
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	35	1	307	2	N	-0-					7
07	408 N	408	-0-	-0-	-0-	50	1	358	2	N	-0-					7
*08	445 N	445	-0-	-0-	-0-	54	1	391	2	N	-0-					7

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
03	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
04	300 N	292	-0-	-8	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
05	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
06	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
07	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
08	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 153555 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 5850 - 7717

03	62 N	55	-0-	-7	-0-	7	1	48	2	N	-0-					-0-
04	60 N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	2	N	-0-					-0-
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	2	N	-0-					-0-
06	60 N	55	-0-	-5	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
07	62 N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	2	N	-0-					-0-
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2002 RRCID -> 158305 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4543 - 4880

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 302 RRCID -> 160413 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5072 - 5498

03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
04	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
08	310 N	309	-0-	-1	-0-	309	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701S RRCID -> 161181 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3635 - 7090

03	682 N	669	-0-	-13	-0-	80	1	587	2	N	2	1	1			2
						2	9									
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	88	1	670	2	N	-0-	1	1			1
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	95	1	718	2	N	1					2
						1	9									
06	803 N	803	-0-	-0-	-0-	83	1	720	2	N	-0-	1	1			1
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	101	1	727	2	N	1					2
						1	9									
*08	822 N	822	-0-	-0-	-0-	100	1	722	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 #: 502 RRCID -> 161610 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3627 - 5078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496 N	442	-0-	-54	-0-	53	1	389	2	N	-0-					1
04	480 N	450	-0-	-30	-0-	52	1	398	2	N	-0-					1
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	57	1	427	2	N	-0-					1
06	476 N	476	-0-	-0-	-0-	49	1	426	2	N	1	1	1			1
						1	9									
07	498 N	498	-0-	-0-	-0-	61	1	437	2	N	-0-					1
*08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	60	1	437	2	N	1	1	1			1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 161646 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4551 - 4632

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3201 RRCID -> 163537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5140 PERF. 4722 - 4950

03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
06	180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
07	186 N	158	-0-	-28	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
*08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 404 RRCID -> 165275 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 3184 - 4748

03	372 N	330	-0-	-42	-0-	40	1	290	2	Y	-0-					1
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	43	1	332	2	Y	-0-					1
05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	51	1	384	2	Y	-0-					1
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	43	1	375	2	Y	-0-					1
07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	52	1	376	2	Y	-0-					1
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	53	1	380	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

WEST RANCH 5 WELL #: 3-C RRCID -> 167273 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3198 - 3708

03	15 N	6	-0-	-9	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2101 RRCID -> 167345 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 4191 - 4333

03	713 N	664	-0-	-49	-0-	79	1	584	2	N	1	1	1			1
						1	9									
04	690 N	666	-0-	-24	-0-	77	1	588	2	N	1	1	1			1
						1	9									
05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	83	1	628	2	N	-0-					1
06	697 N	697	-0-	-0-	-0-	72	1	624	2	N	1	1	1			1
						1	9									
07	718 N	718	-0-	-0-	-0-	87	1	630	2	N	1					2
						1	9									
08	713 N	705	-0-	-8	-0-	86	1	619	2	N	-0-	1	1			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 405 RRCID -> 169097 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3690 - 5277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	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

03	1364	N	1213	-0-	-151	-0-	145	1	1067	2	N	1	1	1				2
							1	9										
04	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	145	1	1110	2	N	1	1	1				2
							1	9										
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	155	1	1170	2	N	2	1	1				3
							2	9										
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	137	1	1192	2	N	2	1	0	2	1		2
							2	9										
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	166	1	1198	2	N	1						3
							1	9										
*08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	163	1	1180	2	N	1	2	1				2
							1	9										

LONGFELLOW WELL #: 409 RRCID -> 169410 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 3222 - 4664

03	1953	N	1691	-0-	-262	-0-	1691	2			Y	-0-						1
04	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			Y	-0-						1
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-						1
06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-						1
07	1829	N	1801	-0-	-28	-0-	1801	2			Y	-0-						1
*08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-						1

LONGFELLOW WELL #: 4011 RRCID -> 170418 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4238 - 5440

03	527	N	470	-0-	-57	-0-	56	1	414	2	N	-0-						1
04	510	N	483	-0-	-27	-0-	56	1	427	2	N	-0-						1
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	60	1	456	2	N	-0-						1
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	53	1	464	2	N	1	1	1				1
							1	9										
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	64	1	462	2	N	-0-						1
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	64	1	462	2	N	1	1	1				1
							1	9										

WEST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 170424 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 3319 - 5546

03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-						-0-
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-						-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-						-0-
06	870	N	780	-0-	-90	-0-	780	2			N	-0-						-0-
07	992	N	653	-0-	-339	-0-	653	2			N	-0-						-0-
*08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	900	2	1	9	N	1						1

LONGFELLOW WELL #: 406 RRCID -> 170848 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5011 - 6788

03	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	2			Y	-0-						1
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-						1
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-						1
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-						1
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			Y	-0-						1
*08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-						1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 201 RRCID -> 171708 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4602 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	12	1	86	2	N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	2	N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	96	2	N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	2	N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	43	1	313	2	N	-0-					-0-
*08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	46	1	334	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 408 RRCID -> 171731 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 6760 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	900	-0-	-154	-0-	108	1	790	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	960	N	936	-0-	-24	-0-	108	1	827	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1395	N	999	-0-	-396	-0-	117	1	882	2	N	-0-					2
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	102	1	889	2	N	-0-	1	1			1
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	125	1	898	2	N	1					2
							1	9									
*08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	123	1	891	2	N	-0-	1	1			1

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
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	208	1	1525	2	N	3	1	0	2	1	3
							3	9									
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	203	1	1557	2	N	2	2	1			3
							2	9									
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	219	1	1657	2	N	2	1	1			4
							2	9									
06	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	189	1	1644	2	N	1	1	0	2	1	2
							1	9									
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	227	1	1636	2	N	2					4
							2	9									
*08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	229	1	1653	2	N	-0-	2	1			2

WEST RANCH WELL #: 3103 RRCID -> 172165 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 5176 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	Y	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	Y	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	2	Y	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	2	Y	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	19	1	267	2	Y	-0-					-0-
*08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	271	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH 5 WELL #: 7 RRCID -> 173438 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4831 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	397	-0-	-99	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	277	-0-	-113	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	236	-0-	-198	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
*08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-

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
03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1592	2	1	9	Y	1					1
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					1
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					1
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					1
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					1
*08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 173864 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 4550 - 5226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
*08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1201 RRCID -> 174242 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 5169 - 8024

03	496	N	448	-0-	-48	-0-	54	1	394	2	N	-0-					1
04	480	N	457	-0-	-23	-0-	53	1	404	2	N	-0-					1
05	496	N	486	-0-	-10	-0-	57	1	429	2	N	-0-					1
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	49	1	428	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	60	1	430	2	N	-0-					1
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	59	1	428	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3104 RRCID -> 175161 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5530 - 7446

03	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	136	1	1002	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
04	1230	N	1175	-0-	-55	-0-	136	1	1038	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1519	N	1254	-0-	-265	-0-	146	1	1106	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	127	1	1105	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	154	1	1107	2	N	1					3
							1	9									
*08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	152	1	1102	2	N	1	2	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3204 RRCID -> 175162 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 6140 - 8123

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	279	N	261	-0-	-18	-0-	31	1	230	2	N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	33	1	249	2	N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	32	1	245	2	N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	30	1	265	2	N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	34	1	246	2	N	1					1
							1	9									
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	35	1	252	2	N	-0-	1	1			-0-

LONGFELLOW WELL #: 1202 RRCID -> 176621 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 7708 - 7888

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	682	N	445	-0-	-237	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
05	651	N	438	-0-	-213	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	411	-0-	-209	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	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
03	930	N	589	-0-	-341	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	965	-0-	-58	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	1					1

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
03	403	N	359	-0-	-44	-0-	43	1	315	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	51	1	394	2	N	-0-					1
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	61	1	458	2	N	-0-					1
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	51	1	444	2	N	-0-	1	1			-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	62	1	447	2	N	1					1
							1	9									
08	527	N	495	-0-	-32	-0-	60	1	434	2	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4012 RRCID -> 178074 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5580 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	17	1	122	2	N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	17	1	126	2	N	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	18	1	136	2	N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	18	1	157	2	N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	19	1	135	2	N	-0-					-0-
*08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	25	1	179	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4015 RRCID -> 178580 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3064 - 4048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4017 RRCID -> 178717 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3520 - 5753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1419	-0-	-193	-0-	170	1	1246	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
04	1530	N	1436	-0-	-94	-0-	166	1	1269	2	N	1	1	1			3
							1	9									
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	180	1	1357	2	N	1	1	1			3
							1	9									
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	151	1	1318	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
07	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	179	1	1292	2	N	1					3
							1	9									
08	1550	N	1453	-0-	-97	-0-	176	1	1276	2	N	1	2	1			2
							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
03	310	N	277	-0-	-33	-0-	33	1	243	2	N	1					1
							1	9									
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	33	1	251	2	N	-0-	1	1			-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	36	1	268	2	N	1					1
							1	9									
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	32	1	274	2	N	-0-	1	0			-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	39	1	278	2	N	1					1
							1	9									
*08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	38	1	274	2	N	-0-	1	1			-0-

ALLISON WELL #: 303 RRCID -> 182400 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5357 - 5950

03	1767	N	1651	-0-	-116	-0-	1650	2	1	9	Y	1					1
04	1650	N	1595	-0-	-55	-0-	1595	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1388	-0-	-202	-0-	1387	2	1	9	Y	1					1
07	1643	N	1372	-0-	-271	-0-	1372	2			Y	-0-					1
*08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4016 RRCID -> 182630 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4350 - 4597

03	155	N	141	-0-	-14	-0-	17	1	124	2	N	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	16	1	121	2	N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	17	1	127	2	N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	14	1	125	2	N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	19	1	135	2	N	-0-					-0-
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	19	1	138	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW XX WELL #: 101 RRCID -> 182632 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7582 - 8060

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

ALLISON 2 WELL #: 1302 RRCID -> 183902 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 3702 - 3836

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2103 RRCID -> 183907 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4275 - 4634

03	496	N	423	-0-	-73	-0-	51	1	371	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	480	N	422	-0-	-58	-0-	49	1	373	2	N	-0-					1
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	59	1	447	2	N	-0-					1
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	45	1	394	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	55	1	397	2	N	-0-					1
08	496	N	455	-0-	-41	-0-	55	1	399	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 #: 508 RRCID -> 183909 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4890 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4019 RRCID -> 186277 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 5148 PERF. 4625 - 5148

03	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	424	-0-	-86	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
*08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3401 RRCID -> 186279 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 4330 - 6870

03	124	N	70	-0-	-54	-0-	8	1	62	2	N	-0-					-0-
04	120	N	57	-0-	-63	-0-	7	1	50	2	N	-0-					-0-
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	11	1	85	2	N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	N	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	7	1	53	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3301 RRCID -> 186743 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6502 - 6992

03	6262	X	5508	-0-	-754	-0-	659	1	4840	2	N	8	2	0	5	1	69
							9	9									
04	6330	X	5700	-0-	-630	-0-	658	1	5038	2	N	4	5	1			68
							4	9									
05	6541	X	6223	-0-	-318	-0-	727	1	5489	2	N	6	3	1			71
							7	9									
06	6330	X	6107	-0-	-223	-0-	629	1	5471	2	N	6	3	0	8	1	66
							7	9									
07	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	778	1	5607	2	N	6					72
							7	9									
*08	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	774	1	5597	2	N	3	8	1			67
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 2605 RRCID -> 187585 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 2466 - 4266

03	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	2	N	-0-					20
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	N	-0-					20
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	N	-0-					20
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	2	N	-0-					20
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	2	N	-0-					20
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	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
03	527	N	457	-0-	-70	-0-	55	1	402	2	N	-0-					1
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	55	1	418	2	N	-0-					1
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	59	1	446	2	N	-0-					1
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	52	1	450	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	64	1	458	2	N	-0-					1
*08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	63	1	452	2	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4018 RRCID -> 187601 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 3516 - 4388

03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 420 RRCID -> 188447 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3519 - 4516

03	310	N	302	-0-	-8	-0-	36	1	265	2	N	1					1
							1	9									
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	35	1	268	2	N	-0-					1
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	38	1	287	2	N	-0-					1
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	33	1	285	2	N	-0-	1	0			-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	41	1	295	2	N	1					1
							1	9									
*08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	41	1	294	2	N	-0-	1	1			-0-

LONGFELLOW WELL #: 421 RRCID -> 188448 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3270 - 4325

03	558	N	517	-0-	-41	-0-	62	1	454	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	540	N	536	-0-	-4	-0-	62	1	473	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	66	1	496	2	N	-0-					1
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	56	1	484	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	558	N	553	-0-	-5	-0-	67	1	486	2	N	-0-					1
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	67	1	486	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

03	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
*08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 403 RRCID -> 188926 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 7631 - 7738

03	217	N	192	-0-	-25	-0-	23	1	169	2	N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	23	1	178	2	N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	25	1	190	2	N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	192	2	N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	27	1	193	2	N	-0-					-0-
08	217	N	117	-0-	-100	-0-	14	1	103	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
03	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	161	1	1184	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
04	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	161	1	1236	2	N	-0-	1	1			2
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	175	1	1318	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	152	1	1320	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	185	1	1335	2	N	1					3
							1	9									
*08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	184	1	1327	2	N	1	2	1			2
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 423 RRCID -> 188929 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3694 - 4208

03	310	N	292	-0-	-18	-0-	35	1	256	2	N	1					1
							1	9									
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	34	1	263	2	N	-0-					1
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	37	1	283	2	N	-0-					1
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	33	1	291	2	N	-0-	1	1			-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	43	1	310	2	N	1					1
							1	9									
*08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	43	1	313	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 3302 RRCID -> 189231 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 5173 - 6204

03	403	N	398	-0-	-5	-0-	48	1	350	2	N	-0-					1
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	52	1	396	2	N	-0-					1
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	61	1	462	2	N	-0-					1
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	54	1	471	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	64	1	459	2	N	-0-					1
*08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	64	1	466	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 509 RRCID -> 189601 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6603 - 8176

03	186	N	184	-0-	-2	-0-	22	1	162	2	Y	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	23	1	172	2	Y	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	26	1	193	2	Y	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	177	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	172	-0-	-45	-0-	21	1	151	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	20	1	141	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4024 RRCID -> 189602 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 3580 - 4350

03	434	N	332	-0-	-102	-0-	40	1	292	2	N	-0-					1
04	480	N	347	-0-	-133	-0-	40	1	307	2	N	-0-					1
05	465	N	379	-0-	-86	-0-	44	1	335	2	N	-0-					1
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	37	1	324	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	372	N	345	-0-	-27	-0-	42	1	303	2	N	-0-					1
*08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	48	1	345	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 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
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3206 RRCID -> 190215 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5360 - 7000

03	1240	N	1108	-0-	-132	-0-	133	1	974	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1200	N	1191	-0-	-9	-0-	137	1	1053	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	150	1	1135	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	127	1	1107	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	153	1	1103	2	N	1					3
							1	9									
08	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	151	1	1089	2	N	1	2	1			2
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4025 RRCID -> 190217 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 3338 - 3830

03	558	N	503	-0-	-55	-0-	60	1	443	2	N	-0-					1
04	540	N	523	-0-	-17	-0-	60	1	463	2	N	-0-					1
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	65	1	494	2	N	-0-					1
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	57	1	494	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	70	1	503	2	N	-0-					1
*08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	69	1	496	2	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4027 RRCID -> 190543 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4040 - 4988

03	DLQ G-10		537	-0-	537	980	64	1	473	2	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		535	-0-	535	1515	62	1	473	2	Y	-0-					1
05	DLQ G-10		550	-0-	550	2065	64	1	486	2	Y	-0-					1
06	2594	N	529	-0-	-2065	-0-	54	1	474	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	558	N	536	-0-	-22	-0-	65	1	471	2	Y	-0-					1
08	558	N	537	-0-	-21	-0-	65	1	471	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4028 RRCID -> 190678 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 3812 - 5904

03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	131	1	959	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1140	N	1048	-0-	-92	-0-	121	1	926	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1643	N	1063	-0-	-580	-0-	124	1	937	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1050	N	858	-0-	-192	-0-	88	1	769	2	N	1	1	0	2	1	1
							1	9									
07	1085	N	837	-0-	-248	-0-	102	1	734	2	N	1					2
							1	9									
08	1054	N	991	-0-	-63	-0-	120	1	871	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 #: 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
03	1488	N	1345	-0-	-143	-0-	161	1	1181	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
04	1440	N	1389	-0-	-51	-0-	160	1	1228	2	N	1	1	1			3
							1	9									
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	174	1	1313	2	N	1	1	1			3
							1	9									
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	139	1	1213	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	185	1	1330	2	N	1					3
							1	9									
*08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	181	1	1311	2	N	1	2	1			2
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4010 RRCID -> 191331 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 3452 - 4860

03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	25	1	718	2	Y	-0-					1
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	25	1	713	2	Y	-0-					1
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	29	1	669	2	Y	-0-					1
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	23	1	636	2	Y	-0-					1
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	31	1	616	2	Y	-0-					1
*08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	30	1	727	2	Y	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4030 RRCID -> 192531 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 3161 - 6117

03	1271	N	1119	-0-	-152	-0-	134	1	983	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
04	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	135	1	1034	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	146	1	1101	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	115	1	997	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	154	1	1113	2	N	1					3
							1	9									
*08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	153	1	1107	2	N	1	2	1			2
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4029 RRCID -> 192532 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5920 - 6622

03	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	646	-0-	-14	-0-	645	2	1	9	Y	1					1
07	682	N	633	-0-	-49	-0-	633	2			Y	-0-					1
*08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4031 RRCID -> 192534 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4469 - 6246

03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	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
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	21	1	155	2	N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	21	1	161	2	N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	24	1	179	2	N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	21	1	185	2	N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	25	1	180	2	N	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	24	1	177	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 601 RRCID -> 192540 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8510 - 8758

03	217	N	195	-0-	-22	-0-	23	1	172	2	N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	23	1	178	2	N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	30	1	224	2	N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	25	1	218	2	N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	32	1	231	2	N	-0-					-0-
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	30	1	220	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3303 RRCID -> 192543 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5020 - 5508

03	558	N	63	-0-	-495	-0-	8	1	55	2	N	-0-					-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	137	1	1051	2	N	-0-					-0-
05	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	332	1	2506	2	N	3					3
							3	9									
06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	227	1	1972	2	N	3	1	0	2	1	3
							3	9									
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	197	1	1420	2	N	1					4
							1	9									
08	2201	N	2176	-0-	-25	-0-	264	1	1910	2	N	2	3	1			3
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 5010 RRCID -> 193337 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 4606 PERF. 3266 - 3924

03	248	N	75	-0-	-173	-0-	9	1	66	2	N	-0-					-0-
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	24	1	183	2	N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	36	1	274	2	N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	35	1	304	2	N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	33	1	240	2	N	1					1
							1	9									
08	248	N	155	-0-	-93	-0-	19	1	136	2	N	-0-	1	1			-0-

LONGFELLOW WELL #: 4032 RRCID -> 194202 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 4972 - 5716

03	217	N	199	-0-	-18	-0-	24	1	175	2	N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	24	1	182	2	N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	25	1	189	2	N	-0-					-0-
06	180	N	86	-0-	-94	-0-	9	1	77	2	N	-0-					-0-
07	217	N	5	-0-	-212	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
08	217	N	64	-0-	-153	-0-	8	1	56	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 605 RRCID -> 194416 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6827 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4929	X	4436	-0-	-493	-0-	531	1	3897	2	N	7	2	0	4	1	8
							8	9									
04	4770	X	4525	-0-	-245	-0-	522	1	3999	2	N	4	4	1			8
							4	9									
05	4867	X	4576	-0-	-291	-0-	535	1	4037	2	N	4	2	1			10
							4	9									
06	4620	X	4362	-0-	-258	-0-	449	1	3909	2	N	4	2	0	6	1	6
							4	9									
07	4681	X	4449	-0-	-232	-0-	542	1	3903	2	N	4					10
							4	9									
08	4681	X	4420	-0-	-261	-0-	537	1	3881	2	N	2	6	1			6
							2	9									

ALLISON WELL #: 305 RRCID -> 194418 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 4626 - 6750

03	589	N	566	-0-	-23	-0-	68	1	498	2	N	-0-					1
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	64	1	489	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	558	N	553	-0-	-5	-0-	65	1	488	2	N	-0-					1
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	54	1	473	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	558	N	515	-0-	-43	-0-	63	1	452	2	N	-0-					1
08	558	N	503	-0-	-55	-0-	61	1	441	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

03	372	N	341	-0-	-31	-0-	41	1	300	2	N	-0-					1
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	42	1	322	2	N	-0-					1
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	46	1	346	2	N	-0-					1
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	40	1	351	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	47	1	341	2	N	-0-					1
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	47	1	341	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5012 RRCID -> 194427 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3000 - 4152

03	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	N	-0-					27
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-					27
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					27
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	N	-0-					27
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	2	N	-0-					27
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	2	N	-0-					27

WEST RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 195244 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2942 - 4050

03	465	N	448	-0-	-17	-0-	54	1	393	2	N	1					1
							1	9									
04	480	N	381	-0-	-99	-0-	44	1	337	2	N	-0-					1
05	465	N	412	-0-	-53	-0-	48	1	364	2	N	-0-					1
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	43	1	378	2	N	-0-	1	0			-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	50	1	357	2	N	1					1
							1	9									
08	403	N	401	-0-	-2	-0-	49	1	352	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 #: 604 RRCID -> 195246 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 3762 - 3990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465 N	433	-0-	-32	-0-	52	1	381	2	N	-0-					1
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	51	1	390	2	N	-0-					1
05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	55	1	414	2	N	-0-					1
06	468 N	468	-0-	-0-	-0-	48	1	419	2	N	1	1	1			1
						1	9									
07	465 N	411	-0-	-54	-0-	50	1	361	2	N	-0-					1
08	465 N	463	-0-	-2	-0-	56	1	406	2	N	1	1	1			1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 5013 RRCID -> 195376 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3070 - 4294

03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
04	60 N	50	-0-	-10	-0-	6	1	44	2	N	-0-					-0-
05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-					-0-
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	N	-0-					-0-
08	62 N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5016 RRCID -> 196298 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8490 - 8578

03	961 N	880	-0-	-81	-0-	105	1	773	2	N	2	1	1			2
						2	9									
04	930 N	892	-0-	-38	-0-	103	1	788	2	N	1	1	1			2
						1	9									
05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	113	1	850	2	N	-0-					2
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	98	1	852	2	N	-0-	1	1			1
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	119	1	858	2	N	1					2
						1	9									
*08	986 N	986	-0-	-0-	-0-	120	1	866	2	N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 5015 RRCID -> 196300 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3043 - 3930

03	837 N	779	-0-	-58	-0-	93	1	685	2	N	1	1	1			1
						1	9									
04	810 N	806	-0-	-4	-0-	93	1	712	2	N	1	1	1			1
						1	9									
05	1023 N	859	-0-	-164	-0-	100	1	758	2	N	1					2
						1	9									
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	126	1	1092	2	N	-0-	1	1			1
07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	143	1	1029	2	N	1					2
						1	9									
*08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	135	1	974	2	N	-0-	1	1			1

LONGFELLOW R3 WELL #: C601 RRCID -> 197115 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 5529 PERF. 3135 - 3432

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	1333	N	1204	-0-	-129	-0-	144	1	1058	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
04	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	142	1	1089	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	153	1	1155	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	130	1	1133	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	156	1	1128	2	N	1					3
							1	9									
08	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	157	1	1133	2	N	1	2	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5018 RRCID -> 197593 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 4163 PERF. 3750 - 4018

03	310	N	276	-0-	-34	-0-	33	1	242	2	N	1					1
							1	9									
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	35	1	271	2	N	-0-	1	1			-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	38	1	286	2	N	1					1
							1	9									
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	34	1	293	2	N	-0-	1	0			-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	41	1	293	2	N	1					1
							1	9									
*08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	40	1	290	2	N	-0-	1	1			-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 2901 RRCID -> 197927 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 9068 PERF. 8120 - 8181

03	899	N	726	-0-	-173	-0-	87	1	636	2	N	3	1	1			8
							3	9									
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	84	1	641	2	N	-0-	1	1			7
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	88	1	667	2	N	9	8	1			8
							10	9									
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	74	1	645	2	N	-0-	1	1			7
07	744	N	734	-0-	-10	-0-	89	1	644	2	N	1					8
							1	9									
08	775	N	714	-0-	-61	-0-	87	1	627	2	N	-0-	1	1			7

WEST RANCH WELL #: 603 RRCID -> 197929 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 5930 - 6190

03	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	150	1	1101	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
04	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	150	1	1151	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	164	1	1240	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	141	1	1222	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	168	1	1214	2	N	1					3
							1	9									
08	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	166	1	1199	2	N	1	2	1			2
							1	9									

ALLISON WELL #: 201 RRCID -> 198036 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8134 - 8320

03	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	13977	2			Y	-0-					56
04	13236	X	13236	-0-	-0-	-0-	13235	2	1	9	Y	1	1	1			56
05	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	10677	2			Y	-0-					56
06	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	12526	2	3	9	Y	3					59
07	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	9449	2	1	9	Y	1					60
08	13981	X	11491	-0-	-2490	-0-	11491	2			Y	-0-					60

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
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
03	1798	N	1504	-0-	-294	-0-	180	1	1322	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									
04	1680	N	1583	-0-	-97	-0-	183	1	1399	2	N	1	1	1			3
							1	9									
05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	196	1	1481	2	N	2	1	1			4
							2	9									
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	167	1	1450	2	N	1	1	0	2	1	2
							1	9									
07	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	199	1	1435	2	N	2					4
							2	9									
08	1674	N	1596	-0-	-78	-0-	194	1	1402	2	N	-0-	2	1			2

WEST RANCH WELL #: 2301 RRCID -> 198231 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4287 - 6115

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 609 RRCID -> 198342 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 4344 PERF. 3709 - 4344

03	124	N	106	-0-	-18	-0-	13	1	93	2	N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	13	1	98	2	N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	19	1	147	2	N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	17	1	147	2	N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	20	1	144	2	N	-0-					-0-
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	16	1	113	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 607 RRCID -> 198345 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6898 - 7946

03	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					1
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					1
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			Y	-0-					1
06	2220	N	1802	-0-	-418	-0-	1802	2			Y	-0-					1
07	1984	N	1905	-0-	-79	-0-	1905	2			Y	-0-					1
*08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 608 RRCID -> 198879 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 2716 - 4687

03	992	N	884	-0-	-108	-0-	106	1	776	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	960	N	917	-0-	-43	-0-	106	1	810	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	116	1	875	2	N	-0-					2
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	100	1	870	2	N	-0-	1	1			1
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	124	1	891	2	N	1					2
							1	9									
08	992	N	985	-0-	-7	-0-	120	1	865	2	N	-0-	1	1			1

ALLISON WELL #: 304 RRCID -> 198887 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9226 PERF. 7530 - 9061

03	186	N	174	-0-	-12	-0-	21	1	153	2	N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	21	1	161	2	N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	170	2	N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	169	2	N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	23	1	169	2	N	-0-					-0-
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	23	1	168	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5021 RRCID -> 199611 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 4505 PERF. 3056 - 4229

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

03	DLQ G-10	940	-0-	940	1783	940	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	868	-0-	868	2651	868	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	791	-0-	791	3442	791	2			Y	-0-					-0-
06	2900 N	792	-0-	-2108	1334	791	2	1	9	Y	1					1
07	2260 N	926	-0-	-1334	-0-	926	2			Y	-0-					1
*08	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					1

ALLISON 2 WELL #: 1303 RRCID -> 199618 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 2412 PERF. 1934 - 2304

03	62 N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	2	Y	-0-					-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	Y	-0-					-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					-0-
07	62 N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	2	Y	-0-					-0-
*08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6010 RRCID -> 199629 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2595 - 4274

03	558 N	474	-0-	-84	-0-	57	1	417	2	N	-0-					1
04	600 N	506	-0-	-94	-0-	58	1	448	2	N	-0-					1
05	620 N	518	-0-	-102	-0-	61	1	457	2	N	-0-					1
06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	53	1	465	2	N	1	1	1			1
						1	9									
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	66	1	472	2	N	-0-					1
*08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	68	1	488	2	N	1	1	1			1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 6014 RRCID -> 200347 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3862 - 4552

03	688 N	688	-0-	-0-	-0-	79	1	581	2	N	25	1	1			185
						28	9									
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	76	1	586	2	N	19	1	1			203
						21	9									
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	87	1	654	2	N	10					213
						11	9									
06	708 N	708	-0-	-0-	-0-	73	1	633	2	N	2	156	1			59
						2	9									
07	713 N	658	-0-	-55	-0-	80	1	574	2	N	4					63
						4	9									
08	744 N	732	-0-	-12	-0-	87	1	632	2	N	12	1	1			74
						13	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
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	37	1	270	2	N	-0-					1
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	36	1	279	2	N	-0-					1
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	39	1	297	2	N	-0-					1
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	33	1	285	2	N	-0-	1	1			-0-
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	41	1	292	2	N	1					1
							1	9									
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	40	1	287	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2304 RRCID -> 201355 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 4401 PERF. 3516 - 3879

03	961	N	913	-0-	-48	-0-	109	1	803	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	960	N	927	-0-	-33	-0-	107	1	819	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	116	1	875	2	N	-0-					2
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	100	1	869	2	N	-0-	1	1			1
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	121	1	872	2	N	1					2
							1	9									
08	992	N	980	-0-	-12	-0-	119	1	861	2	N	-0-	1	1			1

WEST STATE WELL #: 2406 RRCID -> 201356 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 3640 - 4882

03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	41	1	300	2	N	-0-					1
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	40	1	304	2	N	-0-					1
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	44	1	329	2	N	-0-					1
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	37	1	318	2	N	-0-	1	0			-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	45	1	321	2	N	1					1
							1	9									
*08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	42	1	306	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5022 RRCID -> 201371 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3462 - 3693

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	434	N	419	-0-	-15	-0-	50	1	369	2	N	-0-					1
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	48	1	368	2	N	-0-					1
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	51	1	383	2	N	-0-					1
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	46	1	402	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	57	1	408	2	N	-0-					1
*08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	57	1	413	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST STATE WELL #: 2404 RRCID -> 201766 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 4546 PERF. 3177 - 4356

03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	2	N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	16	1	124	2	N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	21	1	158	2	N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	151	2	N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	21	1	153	2	N	-0-					-0-
08	186	N	135	-0-	-51	-0-	16	1	119	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
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	26	1	194	2	N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	26	1	197	2	N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	27	1	203	2	N	1					1
							1	9									
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	24	1	208	2	N	-0-	1	1			-0-
07	217	N	82	-0-	-135	-0-	10	1	72	2	N	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	25	1	182	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
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					15
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	2	Y	-0-					15
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	17	1	129	2	Y	-0-					15
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	34	1	294	2	Y	45					60
							50	9									
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	26	1	188	2	Y	-0-					60
*08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	24	1	172	2	Y	-0-					60

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
03	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	134	1	986	2	N	2	1	1			23
							2	9									
04	1170	N	1122	-0-	-48	-0-	129	1	992	2	N	1	1	1			23
							1	9									
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	143	1	1080	2	N	1	1	1			23
							1	9									
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	123	1	1074	2	N	1	1	0	1	1	22
							1	9									
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	149	1	1072	2	N	1					23
							1	9									
08	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	145	1	1050	2	N	1	2	1			22
							1	9									

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
03	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	626	-0-	-64	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	579	-0-	-51	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
*08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3301 RRCID -> 203347 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4579 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	544	2	114	9	N	104	103	6			43
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					43
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					43
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	724	2	4	9	N	4	1	1			46
07	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	2			N	-0-					46
08	744	N	401	-0-	-343	-0-	400	2	1	9	N	1	1	1			46

ALLISON WELL #: 306L RRCID -> 203689 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 12076 PERF. 5460 - 5585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	831	2	1	9	Y	1					1
07	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			Y	-0-					1
08	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	2			Y	-0-					1

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
03	961 N	829	-0-	-132	-0-	99	1	728	2	N	2	1	1			2
						2	9									
04	900 N	858	-0-	-42	-0-	99	1	759	2	N	-0-	1	1			1
05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	109	1	821	2	N	1					2
						1	9									
06	953 N	953	-0-	-0-	-0-	98	1	855	2	N	-0-	1	1			1
07	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	123	1	886	2	N	1					2
						1	9									
*08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	124	1	899	2	N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 2302 RRCID -> 204037 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11216 PERF. 6242 - 9092

03	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
06	240 N	201	-0-	-39	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
07	279 N	212	-0-	-67	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
08	248 N	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2310 RRCID -> 204038 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3152 - 3892

03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	2	N	-0-					7
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	2	N	-0-					7
05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	2	N	-0-					7
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	14	1	125	2	N	-0-					7
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	17	1	124	2	N	-0-					7
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	17	1	123	2	N	-0-					7

BIG CANYON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204739 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 24075 PERF.13885 - 14030

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 801 RRCID -> 204971 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6004 - 7486

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	589 N	520	-0-	-69	-0-	62	1	457	2	N	1					8
						1	9									
04	549 N	549	-0-	-0-	-0-	63	1	485	2	N	1	1	1			8
						1	9									
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	68	1	511	2	N	-0-					8
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	59	1	512	2	N	-0-	1	1			7
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	70	1	504	2	N	-0-					7
08	589 N	565	-0-	-24	-0-	69	1	496	2	N	-0-					7

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON 2003 WELL #: 1102 RRCID -> 205155 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 4075 - 4185

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15 N	13	-0-	-2	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
04	15 N	12	-0-	-3	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 170 WELL #: 501 RRCID -> 205281 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13441 PERF. 3830 - 4150

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	26	1	192	2	N	-0-					-0-
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	26	1	198	2	N	-0-					-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	26	1	198	2	N	-0-					-0-
06	210 N	174	-0-	-36	-0-	18	1	156	2	N	-0-					-0-
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	219	2	N	-0-					-0-
*08	239 N	239	-0-	-0-	-0-	29	1	210	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2309A RRCID -> 205776 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3360 - 4534

03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	14	1	105	2	N	-0-					-0-
04	150 N	120	-0-	-30	-0-	14	1	106	2	N	-0-					-0-
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	2	N	-0-					-0-
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	2	N	-0-					-0-
07	139 N	139	-0-	-0-	-0-	17	1	122	2	N	-0-					-0-
08	124 N	122	-0-	-2	-0-	15	1	107	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2306 RRCID -> 205893 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 4244 PERF. 3743 - 4064

03	1209 N	1088	-0-	-121	-0-	130	1	957	2	N	1	1	1			2
						1	9									
04	1110 N	1106	-0-	-4	-0-	128	1	977	2	N	1	1	1			2
						1	9									
05	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	136	1	1026	2	N	2	1	1			3
						2	9									
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	118	1	1029	2	N	2	1	0	2	1	2
						2	9									
07	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	142	1	1023	2	N	2					4
						2	9									
08	1178 N	1171	-0-	-7	-0-	142	1	1028	2	N	1	3	1			2
						1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4034 RRCID -> 205895 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4605 - 4699

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	651	N	616	-0-	-35	-0-	74	1	541	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	630	N	618	-0-	-12	-0-	71	1	546	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	79	1	597	2	N	-0-					1
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	67	1	584	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	82	1	589	2	N	-0-					1
*08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	86	1	619	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

03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	7	1	51	2	N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2303 RRCID -> 206085 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8352 - 8382

03	961	N	889	-0-	-72	-0-	106	1	782	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	930	N	925	-0-	-5	-0-	107	1	817	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	118	1	888	2	Y	-0-					2
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	103	1	892	2	Y	-0-	1	1			1
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	124	1	893	2	Y	1					2
							1	9									
*08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	119	1	859	2	Y	-0-	1	1			1

LONGFELLOW WELL #: 4035 RRCID -> 207716 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 2979 - 4224

03	93	N	74	-0-	-19	-0-	9	1	65	2	N	-0-					27
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	9	1	68	2	N	-0-					27
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	2	N	-0-					27
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	2	N	-0-					27
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	8	1	59	2	N	-0-					27
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	9	1	63	2	N	-0-					27

WEST RANCH WELL #: 2308 RRCID -> 208218 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 4413 PERF. 2640 - 4115

03	279	N	241	-0-	-38	-0-	29	1	212	2	N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	28	1	213	2	N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	29	1	223	2	N	1					1
							1	9									
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	26	1	224	2	N	-0-	1	0			-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	31	1	222	2	N	1					1
							1	9									
*08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	31	1	225	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 208561 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6386 - 6520

03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
*08	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
03	527 N	475	-0-	-52	-0-	57	1	418	2	N	-0-					1
04	510 N	494	-0-	-16	-0-	57	1	437	2	N	-0-					1
05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	59	1	444	2	N	-0-					1
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	51	1	440	2	N	1	1	1			1
						1	9									
07	503 N	503	-0-	-0-	-0-	61	1	442	2	N	-0-					1
08	496 N	492	-0-	-4	-0-	60	1	431	2	N	1	1	1			1
						1	9									

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
03	1519 N	1310	-0-	-209	-0-	157	1	1150	2	N	3	1	0	1	1	140
						3	9									
04	1470 N	1341	-0-	-129	-0-	155	1	1186	2	N	-0-	1	1			139
05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	162	1	1225	2	N	2	1	1			140
						2	9									
06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	138	1	1199	2	N	1	1	0	2	1	138
						1	9									
07	1395 N	1366	-0-	-29	-0-	166	1	1198	2	N	2					140
						2	9									
08	1395 N	1345	-0-	-50	-0-	163	1	1181	2	N	1	2	1			139
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 6023 RRCID -> 208597 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 2746 - 4276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209 N	1052	-0-	-157	-0-	126	1	925	2	N	1	1	1			2
						1	9									
04	1110 N	1077	-0-	-33	-0-	124	1	952	2	N	1	1	1			2
						1	9									
05	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	135	1	1023	2	N	2	1	1			3
						2	9									
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	118	1	1031	2	N	-0-	1	0	1	1	1
07	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	143	1	1027	2	N	2					3
						2	9									
08	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	139	1	1007	2	N	1	2	1			2
						1	9									

ALLISON WELL #: 2104 RRCID -> 208766 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 4412 - 6126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961 N	888	-0-	-73	-0-	106	1	780	2	N	2	1	1			2
						2	9									
04	930 N	896	-0-	-34	-0-	103	1	792	2	N	1	1	1			2
						1	9									
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	112	1	846	2	N	-0-					2
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	98	1	848	2	N	-0-	1	1			1
07	968 N	968	-0-	-0-	-0-	118	1	849	2	N	1					2
						1	9									
08	961 N	956	-0-	-5	-0-	116	1	840	2	N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 6024 RRCID -> 209428 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 3446 - 4188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93 N	64	-0-	-29	-0-	8	1	56	2	N	-0-					-0-
04	90 N	64	-0-	-26	-0-	7	1	57	2	N	-0-					-0-
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	12	1	87	2	N	-0-					-0-
06	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	2	N	-0-					-0-
07	114 N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	100	2	N	-0-					-0-
08	93 N	82	-0-	-11	-0-	10	1	72	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
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	9	1	69	2	N	-0-					7
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	9	1	72	2	N	-0-					7
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	2	N	-0-					7
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	9	1	76	2	N	-0-					7
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	10	1	72	2	N	-0-					7
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	10	1	69	2	N	-0-					7

WEST RANCH WELL #: 3305 RRCID -> 209696 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 6157 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	351	-0-	-52	-0-	42	1	309	2	N	-0-					1
04	540	N	352	-0-	-188	-0-	41	1	311	2	N	-0-					1
05	434	N	382	-0-	-52	-0-	45	1	337	2	N	-0-					1
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	41	1	353	2	N	-0-	1	0			-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	51	1	367	2	N	1					1
							1	9									
*08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	53	1	382	2	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1501 RRCID -> 209877 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 6502 - 6647

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

ALLISON WELL #: 2107 RRCID -> 210269 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3938 - 4511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	703	-0-	-103	-0-	84	1	618	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	780	N	739	-0-	-41	-0-	85	1	653	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	899	N	788	-0-	-111	-0-	92	1	695	2	N	1					2
							1	9									
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	79	1	684	2	N	-0-	1	1			1
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	97	1	698	2	N	1					2
							1	9									
*08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	98	1	706	2	N	-0-	1	1			1

LONGFELLOW STATE "600" WELL #: 1503 RRCID -> 210480 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4942 - 5108

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	1103	-0-	-137	-0-	1102	2	1	9	N	1	1	1			2
04	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	1145	2	1	9	N	1	1	1			2
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1223	2	2	9	N	2	1	1			3
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1196	2	2	9	N	2	1	0	2	1	2
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1223	2	1	9	N	1					3
08	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	1203	2	1	9	N	1	2	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
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	55	1	406	2	N	1					28
							1	9									
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	54	1	412	2	N	-0-	1	1			27
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	58	1	439	2	N	1					28
							1	9									
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	49	1	424	2	N	-0-	1	1			27
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	58	1	419	2	N	1					28
							1	9									
*08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	57	1	415	2	N	-0-	1	1			27

WEST RANCH WELL #: 3404 RRCID -> 211086 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 5922 - 7774

03	14	N	9	-0-	-5	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3106 RRCID -> 212044 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 4964 - 5470

03	744	N	679	-0-	-65	-0-	81	1	597	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	80	1	611	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	86	1	648	2	N	1					2
							1	9									
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	73	1	637	2	N	-0-	1	1			1
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	87	1	625	2	N	1					2
							1	9									
08	744	N	725	-0-	-19	-0-	88	1	637	2	N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 3109 RRCID -> 212231 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 6151 - 6537

03	1705	N	1547	-0-	-158	-0-	185	1	1360	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									
04	1620	N	1585	-0-	-35	-0-	183	1	1401	2	N	1	1	1			3
							1	9									
05	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	197	1	1487	2	N	1	1	1			3
							1	9									
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	171	1	1486	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	205	1	1476	2	N	2					4
							2	9									
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	203	1	1471	2	N	-0-	2	1			2

WEST RANCH WELL #: 3210 RRCID -> 212501 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6556 - 7274

03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	186	1	1362	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									
04	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	184	1	1407	2	N	1	1	1			3
							1	9									
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	197	1	1484	2	N	2	1	1			4
							2	9									
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	175	1	1520	2	N	1	1	0	2	1	2
							1	9									
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	216	1	1554	2	N	2					4
							2	9									
*08	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	212	1	1533	2	N	-0-	2	1			2

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
03	403	N	348	-0-	-55	-0-	42	1	306	2	N	-0-					1
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	41	1	317	2	N	-0-					1
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	43	1	325	2	N	-0-					1
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	38	1	328	2	N	-0-	1	0			-0-
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	44	1	321	2	N	1					1
							1	9									
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	45	1	322	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 6025 RRCID -> 214450 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3786 - 3872

03	434	N	354	-0-	-80	-0-	42	1	312	2	N	-0-					1
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	44	1	335	2	N	-0-					1
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	49	1	372	2	N	-0-					1
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	49	1	428	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	52	1	371	2	N	-0-					1
08	434	N	391	-0-	-43	-0-	47	1	343	2	N	1	1	1			1
							1	9									

ALLISON WELL #: 3010 RRCID -> 215317 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5382 - 6325

03	806	N	553	-0-	-253	-0-	66	1	486	2	N	1					1
							1	9									
04	570	N	557	-0-	-13	-0-	64	1	493	2	N	-0-					1
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	77	1	578	2	N	-0-					1
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	92	1	803	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	104	1	750	2	N	-0-					1
*08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	101	1	733	2	N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 801A RRCID -> 215373 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5280 - 6630

03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	253	1	1856	2	Y	6					66
							7	9									
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	249	1	1908	2	Y	4					70
							4	9									
05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	280	1	2116	2	Y	1					71
							1	9									
06	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	244	1	2119	2	Y	2					73
							2	9									
07	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	301	1	2169	2	Y	11					84
							12	9									
*08	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	297	1	2145	2	Y	14					98
							15	9									

ALLISON WELL #: 2110 RRCID -> 215432 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4434 - 4805

03	372	N	329	-0-	-43	-0-	39	1	290	2	N	-0-					1
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	39	1	300	2	N	-0-					1
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	42	1	319	2	N	-0-					1
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	37	1	322	2	N	-0-	1	0			-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	46	1	331	2	N	1					1
							1	9									
*08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	47	1	338	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 #: 2204 RRCID -> 215435 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3222 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					75
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					75
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					75
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					75
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			Y	-0-					75
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					75

WEST RANCH WELL #: 2210 RRCID -> 215553 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3036 - 4300

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	50	1	368	2	Y	-0-					1
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	50	1	383	2	Y	-0-					1
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	54	1	410	2	Y	-0-					1
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	46	1	404	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	53	1	385	2	Y	-0-					1
08	465	N	420	-0-	-45	-0-	51	1	368	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6021 RRCID -> 216198 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3524 - 3885

03	1209	N	1100	-0-	-109	-0-	132	1	967	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	132	1	1013	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	139	1	1051	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	121	1	1053	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	144	1	1037	2	N	1					3
							1	9									
*08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	145	1	1050	2	N	1	2	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5032 RRCID -> 216249 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 3734 - 4320

03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	2	N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	2	N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	2	N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	13	1	93	2	N	-0-					-0-
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	8	1	60	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5031 RRCID -> 216459 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4927 - 5322

03	465	X	410	-0-	-55	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
04	450	X	409	-0-	-41	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	298	-0-	-92	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	281	-0-	-153	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
*08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3307 RRCID -> 216626 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 5671 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	736	-0-	-70	-0-	88	1	647	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	87	1	665	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	94	1	712	2	N	1					2
							1	9									
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	81	1	706	2	N	-0-	1	1			1
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	98	1	703	2	N	1					2
							1	9									
08	806	N	795	-0-	-11	-0-	97	1	698	2	N	-0-	1	1			1

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
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	30	1	223	2	N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	30	1	231	2	N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	36	1	273	2	N	1					1
							1	9									
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	31	1	269	2	N	-0-	1	0			-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	39	1	284	2	N	1					1
							1	9									
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	37	1	268	2	N	-0-	1	1			-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
03	496	N	457	-0-	-39	-0-	55	1	402	2	N	-0-					1
04	480	N	458	-0-	-22	-0-	53	1	405	2	N	-0-					1
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	56	1	421	2	N	-0-					1
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	49	1	423	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	59	1	422	2	N	-0-					1
*08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	58	1	419	2	N	1	1	1			1
							1	9									

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
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	58	1	425	2	N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	48	1	367	2	N	1					1
							1	9									
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	51	1	387	2	N	-0-					1
06	480	N	434	-0-	-46	-0-	45	1	389	2	N	-0-					1
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	54	1	392	2	N	-0-					1
*08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	54	1	391	2	N	1	1	1			1
							1	9									

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
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1063	-0-	-137	-0-	1062	2	1	9	Y	1					1
07	1240	N	1054	-0-	-186	-0-	1054	2			Y	-0-					1
08	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	1146	2			Y	-0-					1

WEST STATE WELL #: 401E RRCID -> 217742 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4748 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5101 RRCID -> 217743 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 13199 PERF. 4786 - 4928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	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

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

WEST RANCH WELL #: 6030 RRCID -> 217786 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3968 - 4230

03	992	N	751	-0-	-241	-0-	90	1	660	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	930	N	900	-0-	-30	-0-	104	1	796	2	N	-0-	1	1			1
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	118	1	892	2	N	1					2
							1	9									
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	104	1	903	2	N	-0-	1	1			1
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	128	1	923	2	N	1					2
							1	9									
08	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	122	1	883	2	N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 218064 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6041 PERF. 5622 - 5798

03	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
06	14	N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
08	14	N	11	-0-	-3	-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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
*08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	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
03	217	N	195	-0-	-22	-0-	23	1	172	2	N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	23	1	176	2	N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	24	1	179	2	N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	169	2	N	-0-					-0-
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	22	1	160	2	N	-0-					-0-
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	21	1	154	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4301 RRCID -> 218839 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7322 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	2			N	-0-					-0-
05	527	N	436	-0-	-91	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06	510	N	374	-0-	-136	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	496	N	310	-0-	-186	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3002 RRCID -> 219122 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5524 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	207	1	1519	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	183	1	1402	2	N	2	2	1			3
							2	9									
05	1922	N	1659	-0-	-263	-0-	194	1	1463	2	N	2	1	1			4
							2	9									
06	1680	N	1640	-0-	-40	-0-	169	1	1470	2	N	1	1	0	2	1	2
							1	9									
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	209	1	1508	2	N	2					4
							2	9									
*08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	206	1	1488	2	N	-0-	2	1			2

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
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	N	1					1
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					1
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					1

ALLISON WELL #: 4702 RRCID -> 219533 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF. 5606 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36472	X	36472	-0-	-0-	-0-	36468	2	4	9	N	4					15
04	32844	X	32844	-0-	-0-	-0-	32838	2	6	9	N	5	7	1			13
05	32505	X	32505	-0-	-0-	-0-	32502	2	3	9	N	3	3	1			13
06	32300	X	32300	-0-	-0-	-0-	32291	2	9	9	N	8					21
07	32886	X	32886	-0-	-0-	-0-	32884	2	2	9	N	2					23
*08	32744	X	32744	-0-	-0-	-0-	32743	2	1	9	N	1					24

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3304 RRCID -> 219549 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6132 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	63	1	464	2	N	-0-					1
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	61	1	465	2	N	-0-					1
05	527	N	525	-0-	-2	-0-	61	1	464	2	N	-0-					1
06	510	N	504	-0-	-6	-0-	52	1	451	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	61	1	442	2	N	-0-					1
08	527	N	492	-0-	-35	-0-	60	1	431	2	N	1	1	1			1
							1	9									

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
03	1085	N	895	-0-	-190	-0-	107	1	786	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	107	1	819	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1426	N	1112	-0-	-314	-0-	130	1	982	2	N	-0-					2
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	180	1	1563	2	N	1	1	1			2
							1	9									
07	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	173	1	1249	2	N	1					3
							1	9									
*08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	177	1	1277	2	N	1	2	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
03	2480	N	2264	-0-	-216	-0-	271	1	1989	2	N	4	1	0	2	1	5
							4	9									
04	2430	N	2296	-0-	-134	-0-	265	1	2030	2	N	1	2	1			4
							1	9									
05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	285	1	2155	2	N	2	1	1			5
							2	9									
06	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	248	1	2155	2	N	2	1	0	3	1	3
							2	9									
07	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	301	1	2166	2	N	3					6
							3	9									
08	2449	N	2439	-0-	-10	-0-	296	1	2143	2	N	-0-	3	1			3

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
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	2	N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	2	N	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	2	N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	11	1	80	2	N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	11	1	80	2	N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 7201 RRCID -> 220210 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 4396 - 4700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	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
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
03	4061	X	3661	-0-	-400	-0-	3652	2	9	9	N	8	2	0	4	1	8
04	3930	X	3812	-0-	-118	-0-	3809	2	3	9	N	3	4	1			7
05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	4098	2	4	9	N	4	2	1			9
06	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4047	2	3	9	N	3	2	0	5	1	5
07	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4156	2	4	9	N	4					9
*08	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4135	2	2	9	N	2	5	1			6

WEST RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 220557 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6594 - 6925

03	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	5	1	39	2	N	-0-					-0-
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 402E RRCID -> 220706 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5056 - 5745

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5104 RRCID -> 220708 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4272 - 4766

03	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3209 RRCID -> 220986 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5299 - 7854

03	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	2	N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	2	N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	2	N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	98	2	N	-0-					-0-
*08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	96	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW 130 WELL #: 3303 RRCID -> 220996 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 4260 - 5837

03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5029 RRCID -> 223109 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4864 - 5326

03	1519	N	1498	-0-	-21	-0-	1497	2	1	9	Y	1					1
04	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1433	-0-	-7	-0-	1432	2	1	9	Y	1					1
07	1457	N	1316	-0-	-141	-0-	1316	2			Y	-0-					1
08	1395	N	1254	-0-	-141	-0-	1254	2			Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH 138 WELL #: 2201 RRCID -> 223165 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6516 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	Y	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6027 RRCID -> 223167 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3755 - 4363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	446	-0-	-81	-0-	53	1	393	2	N	-0-					1
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	52	1	401	2	N	-0-					1
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	57	1	434	2	N	-0-					1
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	48	1	421	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	62	1	443	2	N	-0-					1
08	496	N	410	-0-	-86	-0-	50	1	359	2	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 802 RRCID -> 223191 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 2830 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	2	N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	2	N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	25	1	187	2	N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	2	N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	19	1	134	2	N	-0-					-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	17	1	122	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2113 RRCID -> 223213 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4264 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	566	-0-	-116	-0-	68	1	497	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	630	N	569	-0-	-61	-0-	66	1	502	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	73	1	550	2	N	-0-					1
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	63	1	548	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	78	1	565	2	N	-0-					1
*08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	76	1	552	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
03	899	N	856	-0-	-43	-0-	102	1	752	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	101	1	776	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	110	1	833	2	N	-0-					2
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	95	1	826	2	N	-0-	1	1			1
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	115	1	828	2	N	1					2
							1	9									
*08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	114	1	825	2	N	-0-	1	1			1

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
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	10	1	74	2	N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	8	1	63	2	N	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	9	1	67	2	N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	8	1	69	2	N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	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
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2701N RRCID -> 223915 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6246 - 6390

03	279	N	273	-0-	-6	-0-	33	1	239	2	N	1					1
							1	9									
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	34	1	257	2	N	-0-					1
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	36	1	275	2	N	-0-					1
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	31	1	266	2	N	-0-	1	0			-0-
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	36	1	262	2	N	1					1
							1	9									
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	35	1	253	2	N	-0-	1	1			-0-

ALLISON WELL #: 3011 RRCID -> 224051 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4810 - 6902

03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4601 RRCID -> 224084 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5649 - 9180

03	1984	N	1652	-0-	-332	-0-	1651	2	1	9	Y	1					1
04	2070	N	1541	-0-	-529	-0-	1541	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	2263	N	1479	-0-	-784	-0-	1478	2	1	9	Y	1					1
06	1590	N	1455	-0-	-135	-0-	1455	2			Y	-0-					1
07	1581	N	1457	-0-	-124	-0-	1457	2			Y	-0-					1
*08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5026 RRCID -> 224107 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 5128 - 5560

03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
04	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	972	-0-	-198	-0-	971	2	1	9	Y	1					1
07	1209	N	969	-0-	-240	-0-	969	2			Y	-0-					1
*08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5027 RRCID -> 224186 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 6600 - 6718

03	124	N	120	-0-	-4	-0-	14	1	106	2	N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	139	2	N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	2	N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	2	N	-0-					-0-
07	155	N	96	-0-	-59	-0-	12	1	84	2	N	-0-					-0-
08	155	N	57	-0-	-98	-0-	7	1	50	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3211 RRCID -> 224275 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4950 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2805 RRCID -> 224289 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6019 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	379	-0-	-24	-0-	45	1	334	2	N	-0-					1
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	45	1	346	2	N	-0-					1
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	48	1	364	2	N	-0-					1
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	41	1	358	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	51	1	367	2	N	-0-					1
*08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	51	1	367	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2703N RRCID -> 224313 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6290 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1725	-0-	-228	-0-	206	1	1516	2	Y	3	1	0	2	1	3
							3	9									
04	1830	N	1770	-0-	-60	-0-	204	1	1564	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	219	1	1657	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	188	1	1634	2	Y	1	1	0	2	1	2
							1	9									
07	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	230	1	1661	2	Y	2					4
							2	9									
*08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	230	1	1662	2	Y	-0-	2	1			2

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
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	48	1	356	2	N	-0-					1
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	49	1	378	2	N	-0-					1
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	55	1	413	2	N	-0-					1
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	43	1	371	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	434	N	371	-0-	-63	-0-	45	1	326	2	N	-0-					1
08	465	N	370	-0-	-95	-0-	45	1	324	2	N	1	1	1			1
							1	9									

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
03	1054	N	970	-0-	-84	-0-	116	1	853	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1020	N	999	-0-	-21	-0-	115	1	883	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1302	N	1069	-0-	-233	-0-	125	1	944	2	N	-0-					2
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	109	1	949	2	N	-0-	1	1			1
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	133	1	956	2	N	1					2
							1	9									
*08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	131	1	948	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 #: 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
03	1736	N	1620	-0-	-116	-0-	1619	2	1	9	Y	1					1
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					1
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					1
06	1560	N	1270	-0-	-290	-0-	1270	2			Y	-0-					1
07	1674	N	1222	-0-	-452	-0-	1222	2			Y	-0-					1
*08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6033 RRCID -> 224638 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 3670 - 4410

03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	130	2	N	-0-					21
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	2	N	-0-					21
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	19	1	146	2	N	-0-					21
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	2	N	-0-					21
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	20	1	142	2	N	-0-					21
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	19	1	138	2	N	-0-					21

WEST RANCH WELL #: 704 RRCID -> 224639 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 5140 - 5330

03	3007	X	2590	-0-	-417	-0-	309	1	2269	2	N	11	1	0	2	1	219
							12	9									
04	2910	X	2705	-0-	-205	-0-	310	1	2372	2	N	21	3	1			237
							23	9									
05	3007	X	2879	-0-	-128	-0-	335	1	2529	2	N	14	1	1			250
							15	9									
06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	290	1	2525	2	N	5	1	0	4	1	250
							6	9									
07	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	353	1	2543	2	N	35	160	1			125
							39	9									
08	2883	X	2839	-0-	-44	-0-	345	1	2493	2	N	1	4	1			122
							1	9									

ALLISON WELL #: 2003 RRCID -> 224863 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 4520 - 5245

03	434	N	321	-0-	-113	-0-	38	1	283	2	N	-0-					1
04	390	N	323	-0-	-67	-0-	37	1	286	2	N	-0-					1
05	465	N	350	-0-	-115	-0-	41	1	309	2	N	-0-					1
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	32	1	282	2	N	-0-	1	1			-0-
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	37	1	264	2	N	1					1
							1	9									
08	341	N	299	-0-	-42	-0-	36	1	263	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 5019 RRCID -> 224939 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6836 - 7444

03	806	N	772	-0-	-34	-0-	92	1	678	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	810	N	763	-0-	-47	-0-	88	1	674	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	97	1	732	2	N	-0-					2
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	84	1	733	2	N	-0-	1	1			1
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	103	1	739	2	N	1					2
							1	9									
08	837	N	836	-0-	-1	-0-	102	1	734	2	N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 2606 RRCID -> 225168 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7040 - 7238

03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
05	961	N	868	-0-	-93	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	838	-0-	-32	-0-	837	2	1	9	Y	1					1
07	899	N	859	-0-	-40	-0-	859	2			Y	-0-					1
08	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	2			Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5048 RRCID -> 225293 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 3705 - 4050

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

03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	23	1	171	2	N	-0-					-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	18	1	141	2	N	-0-					-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	2	N	-0-					-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	18	1	159	2	N	-0-					-0-
07	230 N	230	-0-	-0-	-0-	28	1	202	2	N	-0-					-0-
*08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	18	1	128	2	N	4					4
						4	9									

LONGFELLOW 130 WELL #: 3304 RRCID -> 225557 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4928 - 5186

03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	N	1					1
*08	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2213 RRCID -> 225729 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2534 - 3220

03	496 N	476	-0-	-20	-0-	57	1	419	2	N	-0-					24
04	510 N	459	-0-	-51	-0-	53	1	405	2	N	1	1	1			24
						1	9									
05	496 N	472	-0-	-24	-0-	55	1	416	2	N	1					25
						1	9									
06	450 N	426	-0-	-24	-0-	44	1	382	2	N	-0-	1	1			24
07	465 N	457	-0-	-8	-0-	56	1	401	2	N	-0-					24
08	465 N	453	-0-	-12	-0-	55	1	397	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

03	1860 N	1673	-0-	-187	-0-	200	1	1469	2	N	4	1	0	2	1	15
						4	9									
04	1800 N	1670	-0-	-130	-0-	193	1	1475	2	N	2	2	1			15
						2	9									
05	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	215	1	1621	2	N	2	1	1			16
						2	9									
06	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	191	1	1663	2	N	1	1	0	2	1	14
						1	9									
07	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	280	1	2015	2	N	2					16
						2	9									
*08	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	280	1	2027	2	N	2	3	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
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	32	1	234	2	N	-0-					-0-
04	390	N	288	-0-	-102	-0-	33	1	255	2	N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	37	1	278	2	N	1					1
							1	9									
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	33	1	290	2	N	-0-	1	0			-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	39	1	285	2	N	1					1
							1	9									
*08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	41	1	295	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 3207 RRCID -> 226572 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 6270 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	475	-0-	-114	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	509	-0-	-91	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	420	-0-	-262	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
*08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3306 RRCID -> 226598 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 5386 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	82	-0-	-11	-0-	10	1	72	2	N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	10	1	76	2	N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	9	1	81	2	N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	2	N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6036 RRCID -> 226683 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3859 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	584	-0-	-67	-0-	70	1	513	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	69	1	530	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	76	1	577	2	N	-0-					1
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	69	1	603	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	85	1	611	2	N	-0-					1
*08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	83	1	596	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
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1289	2	1	9	Y	1					1
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	2	1	9	Y	1					1
06	1260	N	1092	-0-	-168	-0-	1092	2			Y	-0-					1
07	1333	N	1074	-0-	-259	-0-	1074	2			Y	-0-					1
*08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			Y	-0-					1

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
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	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
03	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	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
03	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1215	-0-	-149	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
*08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	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
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	27	1	201	2	N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	27	1	209	2	N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	32	1	238	2	N	1					1
							1	9									
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	27	1	238	2	N	-0-	1	1			-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	36	1	256	2	N	1					1
							1	9									
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	32	1	231	2	N	-0-	1	1			-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
03	1984	N	1599	-0-	-385	-0-	1599	2			Y	-0-					1
04	1830	N	1614	-0-	-216	-0-	1614	2			Y	-0-					1
05	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			Y	-0-					1
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					1
07	1674	N	1585	-0-	-89	-0-	1585	2			Y	-0-					1
*08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					1

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
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2036	2	1	9	Y	1					1
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			Y	-0-					1
05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					1
06	1980	N	1739	-0-	-241	-0-	1739	2			Y	-0-					1
07	2108	N	1683	-0-	-425	-0-	1683	2			Y	-0-					1
*08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	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
03	1891	N	1805	-0-	-86	-0-	1804	2	1	9	Y	1					1
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			Y	-0-					1
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					1
06	1740	N	1609	-0-	-131	-0-	1609	2			Y	-0-					1
07	1891	N	1469	-0-	-422	-0-	1469	2			Y	-0-					1
*08	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3310 RRCID -> 227205 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6140 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	3204	-0-	-82	-0-	383	1	2815	2	N	5	1	0	3	1	6
							6	9									
04	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	376	1	2876	2	N	3	3	1			6
							3	9									
05	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	397	1	2995	2	N	3	2	1			7
							3	9									
06	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	343	1	2987	2	N	2	1	0	4	1	4
							2	9									
07	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	418	1	3013	2	N	3					7
							3	9									
*08	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	417	1	3014	2	N	2	4	1			5
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3309 RRCID -> 227206 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5634 - 6660

03	372	N	337	-0-	-35	-0-	40	1	296	2	N	1					1
							1	9									
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	39	1	302	2	N	-0-					1
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	41	1	308	2	N	-0-					1
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	36	1	309	2	N	-0-	1	0			-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	42	1	306	2	N	1					1
							1	9									
*08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	43	1	311	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 3112 RRCID -> 227228 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5143 - 5264

03	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	161	1	1181	2	N	3	1	0	2	1	3
							3	9									
04	1320	N	1178	-0-	-142	-0-	136	1	1040	2	N	2	2	1			3
							2	9									
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	183	1	1381	2	N	1	1	1			3
							1	9									
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	162	1	1405	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	202	1	1455	2	N	1					3
							1	9									
*08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	175	1	1268	2	N	1	2	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3208 RRCID -> 227389 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6638 - 7172

03	1426	N	1301	-0-	-125	-0-	156	1	1143	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
04	1380	N	1325	-0-	-55	-0-	153	1	1171	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	165	1	1248	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	139	1	1210	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
07	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	165	1	1192	2	N	1					3
							1	9									
08	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	164	1	1183	2	N	1	2	1			2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3408 RRCID -> 227394 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6988 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	2263	-0-	-217	-0-	271	1	1989	2	N	3	1	0	2	1	4
							3	9									
04	2400	N	2288	-0-	-112	-0-	264	1	2022	2	N	2	2	1			4
							2	9									
05	2666	N	2413	-0-	-253	-0-	282	1	2129	2	N	2	1	1			5
							2	9									
06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	243	1	2111	2	N	2	1	0	3	1	3
							2	9									
07	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	293	1	2110	2	N	2					5
							2	9									
08	2418	N	2393	-0-	-25	-0-	291	1	2101	2	N	1	3	1			3
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6029 RRCID -> 228214 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6112 - 6252

03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			Y	-0-					-0-
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					-0-
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1017	-0-	-123	-0-	1016	2	1	9	Y	1					1
07	1147	N	1000	-0-	-147	-0-	1000	2			Y	-0-					1
08	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	1042	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5030 RRCID -> 228215 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5375 - 5916

03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1016	-0-	-124	-0-	1015	2	1	9	Y	1					1
07	1085	N	899	-0-	-186	-0-	899	2			Y	-0-					1
08	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	1114	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 8011 RRCID -> 228823 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3541 - 4568

03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2611 RRCID -> 228887 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3975 PERF. 3240 - 3750

03	1178	N	965	-0-	-213	-0-	114	1	841	2	N	9	1	1			120
							10	9									
04	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	128	1	977	2	N	11	1	1			130
							12	9									
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	131	1	986	2	N	3	1	1			132
							3	9									
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	112	1	973	2	N	14	1	1			145
							15	9									
07	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	137	1	987	2	N	1					146
							1	9									
*08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	141	1	1020	2	N	33	1	1			178
							36	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3214 RRCID -> 228888 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6266 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	1962	-0-	-270	-0-	235	1	1724	2	N	3	1	0	2	1	3
							3	9									
04	2130	N	1912	-0-	-218	-0-	221	1	1689	2	N	2	2	1			3
							2	9									
05	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	234	1	1770	2	N	2	1	1			4
							2	9									
06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	210	1	1822	2	N	2	1	0	2	1	3
							2	9									
07	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	256	1	1846	2	N	2					5
							2	9									
08	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	239	1	1729	2	N	1	3	1			3
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3308 RRCID -> 229051 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5582 - 5800

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	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

03	806	N	671	-0-	-135	-0-	80	1	590	2	N	1	1	1			21
							1	9									
04	780	N	624	-0-	-156	-0-	72	1	551	2	N	1	1	1			21
							1	9									
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	101	1	761	2	N	-0-					21
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	86	1	745	2	N	1	1	1			21
							1	9									
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	104	1	746	2	N	1					22
							1	9									
08	868	N	857	-0-	-11	-0-	104	1	753	2	N	-0-	1	1			21

ALLISON WELL #: 2007 RRCID -> 229059 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5400 - 5650

03	1085	N	951	-0-	-134	-0-	114	1	836	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1020	N	977	-0-	-43	-0-	113	1	863	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	122	1	923	2	N	-0-					2
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	108	1	942	2	N	-0-	1	1			1
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	132	1	953	2	N	1					2
							1	9									
*08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	133	1	959	2	N	23	1	1			24
							25	9									

WEST RANCH WELL #: 3407 RRCID -> 229060 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 4870 - 5525

03	155	N	125	-0-	-30	-0-	15	1	110	2	N	-0-					-0-
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	14	1	111	2	N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	2	N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	N	-0-					-0-
*08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	16	1	115	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3322 RRCID -> 229129 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5145 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	646	-0-	-98	-0-	77	1	568	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	780	N	743	-0-	-37	-0-	86	1	656	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	83	1	628	2	N	-0-					1
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	70	1	612	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	775	N	619	-0-	-156	-0-	75	1	543	2	N	1					2
							1	9									
08	713	N	634	-0-	-79	-0-	77	1	557	2	N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 2705N RRCID -> 229132 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6236 - 6290

03	93	N	91	-0-	-2	-0-	11	1	80	2	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	2	N	-0-					-0-
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2125 RRCID -> 229180 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4500 - 4618

03	279	N	231	-0-	-48	-0-	28	1	203	2	N	-0-					-0-
04	270	N	237	-0-	-33	-0-	27	1	210	2	N	-0-					-0-
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	30	1	226	2	N	1					1
							1	9									
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	26	1	226	2	N	-0-	1	0			-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	34	1	243	2	N	1					1
							1	9									
*08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	34	1	244	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 4303 RRCID -> 229623 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7490 - 7875

03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			Y	-0-					-0-
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1172	-0-	-118	-0-	1171	2	1	9	Y	1					1
07	1364	N	1217	-0-	-147	-0-	1217	2			Y	-0-					1
*08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					1

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 501 RRCID -> 229632 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6232 - 7272

03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	541	-0-	-179	-0-	540	2	1	9	Y	1					1
07	775	N	495	-0-	-280	-0-	495	2			Y	-0-					1
*08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5095 RRCID -> 229637 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3380 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	324	-0-	-79	-0-	39	1	285	2	N	-0-					1
04	390	N	336	-0-	-54	-0-	39	1	297	2	N	-0-					1
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	42	1	318	2	N	-0-					1
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	37	1	320	2	N	-0-	1	1			-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	49	1	350	2	N	1					1
							1	9									
*08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	50	1	358	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2704N RRCID -> 229638 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 6120 - 6210

03	93	N	80	-0-	-13	-0-	10	1	70	2	N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	9	1	69	2	N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	10	1	70	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3013 RRCID -> 230103 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4750 - 6162

03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	630	2	1	9	Y	1					1
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			Y	-0-					1
*08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3503 RRCID -> 230311 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5480 - 7050

03	2790	N	2552	-0-	-238	-0-	305	1	2237	2	N	9	1	0	2	1	170
							10	9									
04	2730	N	2633	-0-	-97	-0-	303	1	2321	2	N	8	2	1			176
							9	9									
05	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	329	1	2486	2	N	2	1	1			177
							2	9									
06	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	287	1	2499	2	N	2	1	0	3	1	175
							2	9									
07	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	348	1	2510	2	N	4	155	1			24
							4	9									
*08	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	345	1	2497	2	N	2	4	1			22
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 6045 RRCID -> 230315 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6280 - 6628

03	1240	N	1135	-0-	-105	-0-	15	1	1120	2	Y	-0-					21
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	15	1	1109	2	Y	-0-					21
05	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	16	1	1077	2	Y	-0-					21
06	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	12	1	1080	2	Y	-0-					21
07	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	20	1	1104	2	Y	-0-					21
08	1085	N	784	-0-	-301	-0-	19	1	765	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
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	43	1	510	2	Y	-0-					1
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	45	1	537	2	Y	-0-					1
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	51	1	572	2	Y	-0-					1
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	46	1	575	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	53	1	556	2	Y	-0-					1
*08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	50	1	540	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5089 RRCID -> 230389 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3790 - 4044

03	186	N	178	-0-	-8	-0-	21	1	157	2	N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	2	N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	22	1	164	2	N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	18	1	157	2	N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	164	2	N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	22	1	159	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5106 RRCID -> 230391 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7544 - 7794

03	1767	N	1578	-0-	-189	-0-	189	1	1387	2	Y	2	1	0	1	1	3
							2	9									
04	1680	N	1602	-0-	-78	-0-	185	1	1415	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	194	1	1468	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	169	1	1473	2	Y	1	1	0	2	1	2
							1	9									
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	205	1	1479	2	Y	2					4
							2	9									
08	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	202	1	1458	2	Y	-0-	2	1			2

WEST RANCH WELL #: 6031 RRCID -> 230469 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3200 - 5515

03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	117	1	1793	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	114	1	1783	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	123	1	1809	2	Y	1					3
							1	9									
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	107	1	1778	2	Y	-0-	1	1			2
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	128	1	1768	2	Y	1					3
							1	9									
*08	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	128	1	1838	2	Y	-0-	1	1			2

WEST RANCH WELL #: 5038 RRCID -> 230471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4396 PERF. 3514 - 4020

03	806	N	733	-0-	-73	-0-	88	1	644	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	780	N	754	-0-	-26	-0-	87	1	666	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	83	1	630	2	N	1					2
							1	9									
06	720	N	700	-0-	-20	-0-	72	1	628	2	N	-0-	1	1			1
07	775	N	716	-0-	-59	-0-	87	1	628	2	N	1					2
							1	9									
08	713	N	705	-0-	-8	-0-	86	1	619	2	N	-0-	1	1			1

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
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	54	1	400	2	N	-0-					1
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	55	1	423	2	N	-0-					1
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	58	1	439	2	N	-0-					1
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	51	1	443	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	496	N	451	-0-	-45	-0-	55	1	396	2	N	-0-					1
08	496	N	411	-0-	-85	-0-	50	1	360	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2703S RRCID -> 230474 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6247 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1646	2	1	9	N	1					1
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					1
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					1
06	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					1
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					1
*08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5076 RRCID -> 230564 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 4654 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1858	-0-	-2	-0-	1858	2			Y	-0-					1
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			Y	-0-					1
05	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	1693	2			Y	-0-					1
06	1800	N	1657	-0-	-143	-0-	1657	2			Y	-0-					1
07	1891	N	1600	-0-	-291	-0-	1600	2			Y	-0-					1
*08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-					1

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
03	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	131	1	965	2	N	1	1	1			52
							1	9									
04	1170	N	1124	-0-	-46	-0-	130	1	993	2	N	1	1	1			52
							1	9									
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	141	1	1066	2	N	2	1	1			53
							2	9									
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	121	1	1053	2	N	2	1	0	2	1	52
							2	9									
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	153	1	1101	2	N	1					53
							1	9									
*08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	151	1	1090	2	N	1	2	1			52
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 707 RRCID -> 230707 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 3310 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	72	1	1101	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	33	1	775	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	15	1	782	2	Y	-0-					1
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	16	1	758	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	18	1	755	2	Y	-0-					1
*08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	25	1	810	2	Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

LONGFELLOW WELL #: 4036 RRCID -> 230708 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3942 - 4300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4047 RRCID -> 230709 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 4657 - 4942

03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	Y	1					1

WEST STATE WELL #: 2412 RRCID -> 230777 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5790 - 6210

03	2139	N	2109	-0-	-30	-0-	2109	2			Y	-0-					1
04	2070	N	2050	-0-	-20	-0-	2050	2			Y	-0-					1
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			Y	-0-					1
06	2040	N	1876	-0-	-164	-0-	1876	2			Y	-0-					1
07	2108	N	1890	-0-	-218	-0-	1890	2			Y	-0-					1
08	1953	N	1948	-0-	-5	-0-	1948	2			Y	-0-					1

ALLISON WELL #: 2015 RRCID -> 230833 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 4914 - 6010

03	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	15	N	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6038 RRCID -> 230911 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3500 - 4290

03	837	N	763	-0-	-74	-0-	91	1	671	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	810	N	779	-0-	-31	-0-	90	1	688	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	961	N	816	-0-	-145	-0-	95	1	720	2	N	1					2
							1	9									
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	81	1	709	2	N	-0-	1	1			1
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	101	1	729	2	N	1					2
							1	9									
*08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	101	1	731	2	N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 5028 RRCID -> 231541 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 4786 - 8802

03	2697	N	2634	-0-	-63	-0-	53	1	2580	2	Y	1					2
							1	9									
04	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	54	1	2548	2	Y	-0-	1	1			1
05	3100	N	3472	-0-	372	372	103	1	3368	2	Y	1					2
							1	9									
06	3703	X	3331	-0-	-372	-0-	102	1	3228	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	130	1	3160	2	Y	1					3
							1	9									
*08	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	126	1	3439	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 FW WELL #: 1101 RRCID -> 231979 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 24470 PERF. 5972 - 6230

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

ALLISON WELL #: 2116 RRCID -> 234155 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 2805 - 5600

03	186 N	167	-0-	-19	-0-	20	1	147	2	N	-0-					-0-
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	20	1	152	2	N	-0-					-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	22	1	164	2	N	-0-					-0-
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	19	1	164	2	N	-0-					-0-
07	188 N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	165	2	N	-0-					-0-
*08	187 N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	164	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2415 RRCID -> 234157 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2384 - 4312

03	217 N	186	-0-	-31	-0-	22	1	164	2	N	-0-					-0-
04	210 N	191	-0-	-19	-0-	22	1	169	2	N	-0-					-0-
05	216 N	216	-0-	-0-	-0-	25	1	191	2	N	-0-					-0-
06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	22	1	188	2	N	-0-					-0-
07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	26	1	185	2	N	-0-					-0-
08	217 N	194	-0-	-23	-0-	24	1	170	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6046 RRCID -> 234605 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5586 - 8222

03	1240 X	672	-0-	-568	-0-	80	1	590	2	N	2	1	0	2	1	2
						2	9									
04	1440 X	690	-0-	-750	-0-	80	1	610	2	N	-0-	1	1			1
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	82	1	623	2	N	1					2
						1	9									
06	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	210	1	1823	2	N	-0-	1	1			1
07	713 N	564	-0-	-149	-0-	69	1	495	2	N	-0-					1
*08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	92	1	668	2	N	1	1	1			1
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 6051 RRCID -> 234606 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 4076 - 6700

03	1457 N	1317	-0-	-140	-0-	156	1	1144	2	Y	15	1	0	1	1	189
						17	9									
04	1470 N	1315	-0-	-155	-0-	151	1	1155	2	Y	8	154	0	1	1	42
						9	9									
05	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	163	1	1227	2	Y	2	1	1			43
						2	9									
06	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	146	1	1274	2	Y	19	1	0	2	1	59
						21	9									
07	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	180	1	1294	2	Y	4					63
						4	9									
*08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	174	1	1254	2	Y	3	2	1			64
						3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7023 RRCID -> 234608 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 6860 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2613	-0-	-425	-0-	313	1	2296	2	N	4	1	0	2	1	5
							4	9									
04	2910	X	2713	-0-	-197	-0-	313	1	2397	2	N	3	3	1			5
							3	9									
05	3007	X	2704	-0-	-303	-0-	316	1	2386	2	N	2	1	1			6
							2	9									
06	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	295	1	2570	2	N	2	1	0	3	1	4
							2	9									
07	2790	X	2571	-0-	-219	-0-	313	1	2256	2	N	2					6
							2	9									
08	2790	X	2571	-0-	-219	-0-	312	1	2258	2	N	1	3	1			4
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3409 RRCID -> 234722 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5960 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1437	-0-	-268	-0-	171	1	1256	2	N	9	1	0	1	1	119
							10	9									
04	1620	N	1462	-0-	-158	-0-	167	1	1278	2	N	15	1	1			133
							17	9									
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	180	1	1361	2	N	1	1	1			133
							1	9									
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	143	1	1240	2	N	10	1	0	2	1	140
							11	9									
07	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	164	1	1184	2	N	8					148
							9	9									
08	1550	N	1255	-0-	-295	-0-	152	1	1096	2	N	6	2	1			152
							7	9									

WEST RANCH WELL #: 7043 RRCID -> 234724 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4518 - 4628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	457	-0-	-70	-0-	55	1	401	2	N	1					43
							1	9									
04	510	N	486	-0-	-24	-0-	56	1	430	2	N	-0-	1	1			42
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	61	1	460	2	N	1					43
							1	9									
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	55	1	476	2	N	-0-	1	1			42
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	69	1	495	2	N	1					43
							1	9									
*08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	67	1	481	2	N	-0-	1	1			42

WEST RANCH WELL #: 8020 RRCID -> 234725 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 3688 - 4520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	25	1	186	2	N	-0-					14
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	27	1	206	2	N	-0-					14
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	28	1	211	2	N	-0-					14
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	27	1	234	2	N	-0-					14
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	30	1	215	2	N	-0-					14
*08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	34	1	242	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
03	2046	N	1859	-0-	-187	-0-	222	1	1634	2	N	3	1	0	2	1	8
							3	9									
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	253	1	1941	2	N	1	1	1			8
							1	9									
05	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	317	1	2391	2	N	3	1	1			10
							3	9									
06	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	273	1	2378	2	N	2	1	0	3	1	8
							2	9									
07	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	328	1	2365	2	N	3					11
							3	9									
*08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	320	1	2315	2	N	1	3	1			9
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 7024 RRCID -> 234742 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 3384 - 3939

03	186	N	148	-0-	-38	-0-	18	1	130	2	N	-0-					27
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	19	1	146	2	N	-0-					27
05	217	N	189	-0-	-28	-0-	22	1	167	2	N	-0-					27
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	2	N	-0-					27
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	165	2	N	-0-					27
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	165	2	N	-0-					27

WEST RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 234783 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3390 - 4243

03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	108	1	797	2	N	16	1	1			122
							18	9									
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	114	1	875	2	N	12	1	1			133
							13	9									
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	122	1	925	2	N	6					139
							7	9									
06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	105	1	916	2	N	5	1	1			143
							6	9									
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	127	1	918	2	N	6					149
							7	9									
08	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	127	1	918	2	N	7	1	1			155
							8	9									

WEST RANCH WELL #: 5052 RRCID -> 234810 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3584 - 4292

03	496	N	453	-0-	-43	-0-	54	1	399	2	N	-0-					1
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	54	1	414	2	N	-0-					1
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	61	1	463	2	N	-0-					1
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	62	1	537	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	62	1	450	2	N	-0-					1
08	527	N	498	-0-	-29	-0-	60	1	437	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5081 RRCID -> 234811 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4128 - 4220

03	806	N	727	-0-	-79	-0-	87	1	639	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	750	N	728	-0-	-22	-0-	84	1	643	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	98	1	736	2	N	1					2
							1	9									
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	83	1	724	2	N	-0-	1	1			1
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	101	1	726	2	N	1					2
							1	9									
08	837	N	816	-0-	-21	-0-	99	1	717	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 #: 5087 RRCID -> 234812 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3124 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	N	-0-					10
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	90	2	N	-0-					10
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	106	2	N	-0-					10
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	2	N	-0-					10
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	17	1	123	2	N	-0-					10
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	13	1	95	2	N	-0-					10

WEST RANCH WELL #: 705R RRCID -> 234813 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6966 - 7860

03	4371	X	3949	-0-	-422	-0-	472	1	3469	2	N	7	2	0	4	1	8
							8	9									
04	4290	X	4245	-0-	-45	-0-	490	1	3751	2	N	4	4	1			8
							4	9									
05	4433	X	4196	-0-	-237	-0-	490	1	3697	2	N	8	3	1			13
							9	9									
06	4290	X	4086	-0-	-204	-0-	421	1	3662	2	N	3	2	0	6	1	8
							3	9									
07	4402	X	4118	-0-	-284	-0-	501	1	3613	2	N	4					12
							4	9									
08	4402	X	4211	-0-	-191	-0-	512	1	3698	2	N	1	5	1			8
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3107 RRCID -> 234903 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 4510 - 6992

03	2790	X	2646	-0-	-144	-0-	2646	2			Y	-0-					1
04	2700	X	2386	-0-	-314	-0-	2385	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	2790	X	2507	-0-	-283	-0-	2507	2			Y	-0-					1
06	3780	X	2438	-0-	-1342	-0-	2437	2	1	9	Y	1					2
07	2635	X	2445	-0-	-190	-0-	2445	2			Y	-0-					2
08	2635	X	2621	-0-	-14	-0-	2621	2			Y	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 2612 RRCID -> 235272 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3718 - 5345

03	992	N	929	-0-	-63	-0-	111	1	817	2	N	1	1	1			47
							1	9									
04	990	N	953	-0-	-37	-0-	110	1	842	2	N	1	1	1			47
							1	9									
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	123	1	932	2	N	-0-					47
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	106	1	924	2	N	-0-	1	1			46
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	132	1	950	2	N	1					47
							1	9									
08	1054	N	956	-0-	-98	-0-	116	1	840	2	N	-0-	1	1			46

WEST RANCH WELL #: 3113 RRCID -> 235277 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7000 - 7564

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									
05	1550	N	1388	-0-	-162	-0-	162	1	1224	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	143	1	1242	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	173	1	1247	2	N	1					3
							1	9									
*08	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	171	1	1238	2	N	1	2	1			2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6043 RRCID -> 235788 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6092 - 9448

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

WEST STATE WELL #: 301 RRCID -> 235791 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8308 - 8110

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					8
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	4	1			6
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	5					12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					13
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					14

WEST RANCH WELL #: 3215 RRCID -> 235808 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5276 - 7236

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									
05	5177	X	4469	-0-	-708	-0-	522	1	3943	2	N	4	2	1			9
							4	9									
06	5010	X	4413	-0-	-597	-0-	455	1	3954	2	N	4	2	0	5	1	6
							4	9									
07	5177	X	4346	-0-	-831	-0-	529	1	3813	2	N	4					10
							4	9									
08	4464	X	4346	-0-	-118	-0-	528	1	3816	2	N	2	6	1			6
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3114 RRCID -> 235810 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6342 - 6672

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									
05	3255	X	2883	-0-	-372	-0-	337	1	2544	2	N	2	1	1			6
							2	9									
06	3150	X	2844	-0-	-306	-0-	293	1	2548	2	N	3	1	0	4	1	4
							3	9									
07	3255	X	2937	-0-	-318	-0-	358	1	2577	2	N	2					6
							2	9									
*08	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	360	1	2605	2	N	2	4	1			4
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4045 RRCID -> 235858 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 6228 - 8850

03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	121	1	887	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	120	1	920	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	128	1	969	2	N	1	1	1			2
							1	9									
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	110	1	958	2	N	-0-	1	1			1
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	133	1	958	2	N	1					2
							1	9									
*08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	131	1	949	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
03	2569	N	2333	-0-	-236	-0-	279	1	2048	2	N	5	1	0	2	1	5
							6	9									
04	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	279	1	2134	2	N	2	2	1			5
							2	9									
05	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	310	1	2340	2	N	2	1	1			6
							2	9									
06	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	287	1	2498	2	N	1	1	0	3	1	3
							1	9									
07	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	324	1	2332	2	N	2					5
							2	9									
*08	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	329	1	2375	2	N	2	3	1			2
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4014 RRCID -> 236117 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3510 - 4946

03	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	71	1	2345	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	71	1	2316	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	75	1	2204	2	Y	-0-					2
06	2340	N	2211	-0-	-129	-0-	65	1	2145	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	2480	N	2126	-0-	-354	-0-	78	1	2048	2	Y	-0-					2
08	2294	N	2143	-0-	-151	-0-	73	1	2069	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 1205 RRCID -> 236118 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7044 - 7920

03	744	N	675	-0-	-69	-0-	81	1	593	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	82	1	631	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	88	1	666	2	N	1					2
							1	9									
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	75	1	656	2	N	-0-	1	1			1
07	744	N	742	-0-	-2	-0-	90	1	651	2	N	1					2
							1	9									
08	744	N	732	-0-	-12	-0-	89	1	643	2	N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 706 RRCID -> 236153 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7760 - 8178

03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	54	2	N	1					1
							1	9									
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	2	N	-0-	1	0			-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	N	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3311 RRCID -> 236204 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5186 - 7860

03	124	N	97	-0-	-27	-0-	12	1	85	2	N	-0-					-0-
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	11	1	81	2	N	-0-					-0-
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	11	1	83	2	N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	2	N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	16	1	115	2	N	-0-					-0-
*08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	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
03	2294	N	2029	-0-	-265	-0-	243	1	1782	2	N	4	1	0	2	1	4
							4	9									
04	2160	N	2061	-0-	-99	-0-	238	1	1821	2	N	2	2	1			4
							2	9									
05	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	250	1	1889	2	N	2	1	1			5
							2	9									
06	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	208	1	1811	2	N	2	1	0	3	1	3
							2	9									
07	2139	N	1960	-0-	-179	-0-	239	1	1719	2	N	2					5
							2	9									
08	2139	N	1900	-0-	-239	-0-	231	1	1668	2	N	1	3	1			3
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4044 RRCID -> 236241 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8280 - 8830

03	1178	N	1016	-0-	-162	-0-	122	1	893	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1080	N	961	-0-	-119	-0-	111	1	849	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1519	N	1057	-0-	-462	-0-	124	1	933	2	N	-0-					2
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	107	1	930	2	N	-0-	1	1			1
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	129	1	929	2	N	1					2
							1	9									
08	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	126	1	913	2	N	-0-	1	1			1

LONGFELLOW WELL #: 204 RRCID -> 236243 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 6287 - 7282

03	2697	X	2072	-0-	-625	-0-	248	1	1821	2	N	3	1	0	2	1	4
							3	9									
04	2610	X	2048	-0-	-562	-0-	236	1	1810	2	N	2	2	1			4
							2	9									
05	2697	X	2444	-0-	-253	-0-	286	1	2156	2	N	2	1	1			5
							2	9									
06	2400	X	2399	-0-	-1	-0-	247	1	2150	2	N	2	1	0	3	1	3
							2	9									
07	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	288	1	2075	2	N	2					5
							2	9									
08	2449	X	2331	-0-	-118	-0-	283	1	2047	2	N	1	3	1			3
							1	9									

ALLISON WELL #: 3012 RRCID -> 236244 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 3400 - 7684

03	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	5506	2			Y	-0-					1
04	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6024	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			Y	-0-					1
06	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	6062	2	1	9	Y	1					2
07	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2			Y	-0-					2
*08	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	6102	2			Y	-0-					2

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
03	868	N	792	-0-	-76	-0-	95	1	696	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	840	N	821	-0-	-19	-0-	95	1	725	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	104	1	783	2	N	1					2
							1	9									
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	89	1	775	2	N	-0-	1	1			1
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	112	1	808	2	N	1					2
							1	9									
*08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	114	1	825	2	N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 3505 RRCID -> 237081 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5126 - 5584

03	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3217 RRCID -> 237082 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6700 - 7296

03	930	N	875	-0-	-55	-0-	105	1	769	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	900	N	854	-0-	-46	-0-	98	1	754	2	N	2	1	1			2
							2	9									
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	105	1	796	2	N	-0-					2
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	94	1	814	2	N	-0-	1	1			1
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	112	1	810	2	N	1					2
							1	9									
*08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	110	1	796	2	N	-0-	1	1			1

ALLISON 4 WELL #: 201 RRCID -> 237083 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5307 - 6388

03	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			Y	-0-					1
04	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3664	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	3472	X	3320	-0-	-152	-0-	3320	2			Y	-0-					1
06	3900	X	3255	-0-	-645	-0-	3254	2	1	9	Y	1					2
07	3782	X	2948	-0-	-834	-0-	2948	2			Y	-0-					2
08	3782	X	3613	-0-	-169	-0-	3613	2			Y	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 3115 RRCID -> 237133 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6846 - 7710

03	3596	X	2860	-0-	-736	-0-	342	1	2514	2	N	4	1	0	3	1	5
							4	9									
04	3480	X	2962	-0-	-518	-0-	342	1	2617	2	N	3	3	1			5
							3	9									
05	3596	X	3165	-0-	-431	-0-	370	1	2792	2	N	3	1	1			7
							3	9									
06	3240	X	3126	-0-	-114	-0-	322	1	2802	2	N	2	1	0	4	1	4
							2	9									
07	3286	X	3212	-0-	-74	-0-	391	1	2818	2	N	3					7
							3	9									
*08	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	384	1	2778	2	N	1	4	1			4
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	384	-0-	-186	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	322	-0-	-267	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
*08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2307 RRCID -> 237196 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3120 - 4064

03	186	N	133	-0-	-53	-0-	16	1	117	2	N	-0-					-0-
04	150	N	121	-0-	-29	-0-	14	1	107	2	N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	121	2	N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	2	N	-0-					-0-
*08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	20	1	142	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2009 RRCID -> 237199 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 4564 - 6050

03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					1
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					1
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 7044 RRCID -> 237763 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 3190 - 4454

03	1333	N	1164	-0-	-169	-0-	137	1	1005	2	N	20	1	1			166
							22	9									
04	1260	N	1252	-0-	-8	-0-	142	1	1088	2	N	20	1	1			185
							22	9									
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	160	1	1208	2	N	14	150	1			49
							15	9									
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	140	1	1220	2	N	9	1	0	2	1	55
							10	9									
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	169	1	1221	2	N	10					65
							11	9									
08	1395	N	1337	-0-	-58	-0-	160	1	1156	2	N	19	2	1			82
							21	9									

LONGFELLOW WELL #: 203 RRCID -> 237764 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 5534 - 7360

03	496	N	444	-0-	-52	-0-	53	1	391	2	N	-0-					1
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	53	1	407	2	N	-0-					1
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	56	1	425	2	N	-0-					1
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	48	1	415	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	59	1	423	2	N	-0-					1
08	496	N	414	-0-	-82	-0-	50	1	363	2	N	1	1	1			1
							1	9									

ALLISON WELL #: 4704 RRCID -> 237765 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5854 - 6190

03	1674	N	1355	-0-	-319	-0-	1354	2	1	9	Y	1					1
04	1500	N	1349	-0-	-151	-0-	1349	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	1643	N	1420	-0-	-223	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1449	2	1	9	Y	1					1
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			Y	-0-					1
08	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	1419	2			Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
03	961	N	870	-0-	-91	-0-	104	1	764	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	930	N	900	-0-	-30	-0-	104	1	795	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	112	1	846	2	N	-0-					2
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	96	1	834	2	N	-0-	1	1			1
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	115	1	832	2	N	1					2
							1	9									
08	961	N	939	-0-	-22	-0-	114	1	825	2	N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 2610 RRCID -> 237776 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 3634 - 5416

03	341	N	291	-0-	-50	-0-	35	1	256	2	N	-0-					12
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	35	1	267	2	N	-0-					12
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	39	1	294	2	N	-0-					12
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	33	1	288	2	N	-0-					12
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	47	1	337	2	N	-0-					12
*08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	42	1	307	2	N	-0-					12

WEST RANCH WELL #: 3111 RRCID -> 237785 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 4192 - 7056

03	775	N	692	-0-	-83	-0-	83	1	608	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	720	N	711	-0-	-9	-0-	82	1	628	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	85	1	641	2	N	1					2
							1	9									
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	72	1	631	2	N	-0-	1	1			1
07	744	N	681	-0-	-63	-0-	83	1	597	2	N	1					2
							1	9									
*08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	88	1	635	2	N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 237838 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 3520 - 3685

03	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	142	1	1045	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
04	1230	N	1227	-0-	-3	-0-	142	1	1084	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	151	1	1139	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	132	1	1145	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
07	1271	N	1213	-0-	-58	-0-	148	1	1064	2	N	1					3
							1	9									
*08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	160	1	1158	2	N	1	2	1			2
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 206 RRCID -> 237858 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7204 - 8560

03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	22	1	163	2	N	-0-					-0-
04	150	N	117	-0-	-33	-0-	14	1	103	2	N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	13	1	102	2	N	1					1
							1	9									
06	180	N	102	-0-	-78	-0-	11	1	91	2	N	-0-	1	1			-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	13	1	96	2	N	1					1
							1	9									
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	13	1	93	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 #: 3117 RRCID -> 237862 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6672 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	N	1836	-0-	-210	-0-	220	1	1613	2	N	3	1	0	2	1	3
							3	9									
04	1950	N	1881	-0-	-69	-0-	217	1	1662	2	N	2	2	1			3
							2	9									
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	234	1	1769	2	N	2	1	1			4
							2	9									
06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	203	1	1766	2	N	3	1	0	3	1	3
							3	9									
07	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	246	1	1773	2	N	1					4
							1	9									
08	2015	N	2001	-0-	-14	-0-	243	1	1756	2	N	2	3	1			3
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3219 RRCID -> 237925 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7164 - 8042

03	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	122	1	896	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	118	1	901	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	125	1	943	2	N	-0-					2
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	106	1	920	2	N	-0-	1	1			1
07	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	124	1	891	2	N	1					2
							1	9									
08	1054	N	986	-0-	-68	-0-	120	1	866	2	N	-0-	1	1			1

LONGFELLOW WELL #: 4040 RRCID -> 237926 COMPL. DATE 11/01/2016 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5480 - 6950

03	1147	N	952	-0-	-195	-0-	114	1	836	2	N	2	1	1			46
							2	9									
04	1080	N	964	-0-	-116	-0-	111	1	852	2	N	1	1	1			46
							1	9									
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	119	1	896	2	N	1	1	1			46
							1	9									
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	103	1	899	2	N	-0-	1	1			45
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	125	1	899	2	N	1					46
							1	9									
08	1023	N	987	-0-	-36	-0-	120	1	867	2	N	-0-	1	1			45

WEST RANCH WELL #: 6065 RRCID -> 237927 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4846 - 5168

03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2005 RRCID -> 237928 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4914 - 5986

03	744	N	719	-0-	-25	-0-	86	1	633	2	N	-0-					1
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	81	1	622	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	713	N	707	-0-	-6	-0-	83	1	623	2	N	1					2
							1	9									
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	77	1	672	2	N	-0-	1	1			1
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	89	1	643	2	N	1					2
							1	9									
*08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	88	1	635	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 #: 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
03	2046	N	1908	-0-	-138	-0-	228	1	1676	2	N	4	1	0	2	1	12
							4	9									
04	1980	N	1869	-0-	-111	-0-	216	1	1651	2	N	2	2	1			12
							2	9									
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	233	1	1761	2	N	2	1	1			13
							2	9									
06	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	195	1	1697	2	N	1	1	0	2	1	11
							1	9									
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	241	1	1740	2	N	1					12
							1	9									
08	1984	N	1957	-0-	-27	-0-	238	1	1718	2	N	1	2	1			11
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 7027 RRCID -> 237930 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7348 - 7520

03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	57	1	421	2	N	-0-					4
04	540	N	384	-0-	-156	-0-	44	1	340	2	N	-0-					4
05	434	N	340	-0-	-94	-0-	40	1	300	2	N	-0-					4
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	59	1	515	2	N	1	1	1			4
							1	9									
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	47	1	342	2	N	-0-					4
*08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	57	1	409	2	N	1	1	1			4
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3220 RRCID -> 237941 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6508 - 7134

03	744	N	666	-0-	-78	-0-	80	1	585	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	720	N	684	-0-	-36	-0-	79	1	604	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	85	1	645	2	N	1					2
							1	9									
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	74	1	647	2	N	-0-	1	1			1
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	91	1	653	2	N	1					2
							1	9									
08	744	N	739	-0-	-5	-0-	90	1	649	2	N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 7029 RRCID -> 237942 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 4694 - 5318

03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	27	1	195	2	N	33					193
							36	9									
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	24	1	180	2	N	26	160	1			59
							29	9									
05	310	N	202	-0-	-108	-0-	20	1	152	2	N	27					86
							30	9									
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	22	1	188	2	N	28					114
							31	9									
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	27	1	191	2	N	13					127
							14	9									
*08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	27	1	193	2	N	22					149
							24	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
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	34	1	253	2	N	1					1
							1	9									
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	34	1	257	2	N	-0-					1
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	36	1	270	2	N	-0-					1
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	31	1	266	2	N	-0-	1	1			-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	37	1	265	2	N	1					1
							1	9									
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	35	1	256	2	N	-0-	1	1			-0-

ALLISON WELL #: 2006 RRCID -> 237982 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4894 - 5872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	461	-0-	-66	-0-	55	1	406	2	N	-0-					1
04	510	N	461	-0-	-49	-0-	53	1	408	2	N	-0-					1
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	58	1	437	2	N	-0-					1
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	48	1	417	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	57	1	412	2	N	-0-					1
08	496	N	467	-0-	-29	-0-	57	1	409	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 708 RRCID -> 237983 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7030 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1184	-0-	-118	-0-	142	1	1040	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
04	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	139	1	1066	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	153	1	1157	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	134	1	1163	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	163	1	1178	2	N	1					3
							1	9									
08	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	156	1	1130	2	N	1	2	1			2
							1	9									

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
03	4247	X	4141	-0-	-106	-0-	4141	2			Y	-0-					1
04	4110	X	4090	-0-	-20	-0-	4089	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	4185	X	3858	-0-	-327	-0-	3858	2			Y	-0-					1
06	4440	X	3754	-0-	-686	-0-	3753	2	1	9	Y	1					2
07	4216	X	3680	-0-	-536	-0-	3680	2			Y	-0-					2
08	4216	X	3976	-0-	-240	-0-	3975	2	1	9	Y	1					3

WEST RANCH WELL #: 709 RRCID -> 237990 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5820 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2047	-0-	-929	-0-	245	1	1799	2	N	3	1	0	2	1	4
							3	9									
04	2880	X	2081	-0-	-799	-0-	240	1	1839	2	N	2	2	1			4
							2	9									
05	2263	X	2208	-0-	-55	-0-	258	1	1948	2	N	2	1	1			5
							2	9									
06	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	227	1	1972	2	N	2	1	0	3	1	3
							2	9									
07	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	282	1	2032	2	N	2					5
							2	9									
*08	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	284	1	2056	2	N	1	3	1			3
							1	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
03	6231	X	5583	-0-	-648	-0-	668	1	4905	2	N	9	2	0	5	1	11
							10	9									
04	6030	X	5738	-0-	-292	-0-	662	1	5072	2	N	4	5	1			10
							4	9									
05	6231	X	6137	-0-	-94	-0-	717	1	5413	2	N	6	3	1			13
							7	9									
06	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	622	1	5413	2	N	6	3	0	8	1	8
							7	9									
07	6196	X	6196	-0-	-0-	-0-	754	1	5436	2	N	5					13
							6	9									
*08	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	746	1	5391	2	N	3	8	1			8
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 2216 RRCID -> 238166 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 5736 - 6500

03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			Y	-0-					29
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	2			Y	-0-					29
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			Y	-0-					29
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			Y	-0-					29
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			Y	-0-					29
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-					29

WEST RANCH WELL #: 5040 RRCID -> 238171 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 4980 - 5280

03	682	N	628	-0-	-54	-0-	627	2	1	9	N	1	1	1			2
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	627	2	1	9	N	1	1	1			2
05	651	N	597	-0-	-54	-0-	596	2	1	9	N	1					3
06	600	N	572	-0-	-28	-0-	572	2			N	-0-	1	1			2
07	651	N	630	-0-	-21	-0-	629	2	1	9	N	1					3
*08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-	1	1			2

WEST RANCH WELL #: 3312 RRCID -> 238184 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 5930 - 7347

03	465	N	459	-0-	-6	-0-	55	1	404	2	N	-0-					2
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	56	1	425	2	N	-0-					2
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	68	1	512	2	N	1					3
							1	9									
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	84	1	732	2	N	-0-	1	1			2
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	109	1	789	2	N	1					3
							1	9									
*08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	113	1	818	2	N	1	1	1			3
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 1208 RRCID -> 238322 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7048 - 7350

03	1178	N	1015	-0-	-163	-0-	122	1	892	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1110	N	1048	-0-	-62	-0-	121	1	926	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	129	1	977	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	113	1	979	2	N	-0-	1	0	1	1	1
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	137	1	987	2	N	2					3
							2	9									
08	1116	N	1089	-0-	-27	-0-	132	1	956	2	N	1	2	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
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	389	-0-	-61	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
*08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	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
03	4464	X	4333	-0-	-131	-0-	4333	2			Y	-0-					1
04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4331	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	4464	X	4083	-0-	-381	-0-	4083	2			Y	-0-					1
06	4950	X	4170	-0-	-780	-0-	4169	2	1	9	Y	1					2
07	4464	X	3935	-0-	-529	-0-	3935	2			Y	-0-					2
08	4464	X	4237	-0-	-227	-0-	4236	2	1	9	Y	1					3

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
03	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			Y	-0-					1
04	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-					1
05	2294	X	2260	-0-	-34	-0-	2260	2			Y	-0-					1
06	2370	X	2196	-0-	-174	-0-	2196	2			Y	-0-					1
07	2449	X	2192	-0-	-257	-0-	2192	2			Y	-0-					1
*08	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2352	2	1	9	Y	1					2

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
03	4867	X	4437	-0-	-430	-0-	531	1	3899	2	N	6	2	0	4	1	8
							7	9									
04	4740	X	4482	-0-	-258	-0-	517	1	3962	2	N	3	4	1			7
							3	9									
05	4898	X	4813	-0-	-85	-0-	562	1	4245	2	N	5	2	1			10
							6	9									
06	4740	X	4668	-0-	-72	-0-	481	1	4183	2	N	4	2	0	6	1	6
							4	9									
07	4774	X	4513	-0-	-261	-0-	550	1	3960	2	N	3					9
							3	9									
08	4805	X	4603	-0-	-202	-0-	559	1	4041	2	N	3	6	1			6
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 3320 RRCID -> 238780 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6058 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1462	-0-	-119	-0-	175	1	1285	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
04	1500	N	1498	-0-	-2	-0-	173	1	1323	2	N	2	1	1			3
							2	9									
05	1798	N	1599	-0-	-199	-0-	187	1	1411	2	N	1	1	1			3
							1	9									
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	162	1	1407	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	195	1	1402	2	N	1					3
							1	9									
*08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	200	1	1445	2	N	1	2	1			2
							1	9									

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
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					1
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					1
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					1
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	19	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-					1
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	22	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST STATE WELL #: 2416 RRCID -> 239061 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 6090 - 6290

03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1896	2	1	9	Y	1					1
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	2			Y	-0-					1
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			Y	-0-					1
06	1830	N	1597	-0-	-233	-0-	1597	2			Y	-0-					1
07	1860	N	1564	-0-	-296	-0-	1564	2			Y	-0-					1
*08	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6068 RRCID -> 239066 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 5520 - 5950

03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	751	-0-	-29	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	914	2	1	9	Y	1					1
*08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6067 RRCID -> 239068 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 7132 - 9070

03	341	N	240	-0-	-101	-0-	29	1	211	2	N	-0-					-0-
04	330	N	248	-0-	-82	-0-	29	1	219	2	N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	31	1	236	2	N	1					1
							1	9									
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	27	1	235	2	N	-0-	1	1			-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	31	1	225	2	N	1					1
							1	9									
*08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	37	1	271	2	N	-0-	1	1			-0-

ALLISON WELL #: 4802 RRCID -> 239069 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5136 - 7010

03	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5930	2	1	9	Y	1					2
04	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5892	2	1	9	Y	1	1	1			2
05	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			Y	-0-					2
06	5334	X	5334	-0-	-0-	-0-	5333	2	1	9	Y	1					3
07	5115	X	5045	-0-	-70	-0-	5045	2			Y	-0-					3
*08	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5723	2	1	9	Y	1					4

WEST RANCH WELL #: 8034 RRCID -> 239089 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7230 - 7712

03	527	N	468	-0-	-59	-0-	56	1	412	2	N	-0-					4
04	510	N	477	-0-	-33	-0-	55	1	422	2	N	-0-					4
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	59	1	448	2	N	-0-					4
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	52	1	449	2	N	1	1	1			4
							1	9									
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	63	1	454	2	N	-0-					4
*08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	111	1	803	2	N	1	1	1			4
							1	9									

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
03	248 N	208	-0-	-40	-0-	25	1	183	2	N	-0-					-0-
04	240 N	214	-0-	-26	-0-	25	1	189	2	N	-0-					-0-
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	27	1	203	2	N	-0-					-0-
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	23	1	202	2	N	-0-					-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	28	1	204	2	N	1					1
						1	9									
*08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	28	1	202	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 5068 RRCID -> 239101 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7577 - 9700

03	186 N	176	-0-	-10	-0-	21	1	155	2	N	-0-					-0-
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	21	1	161	2	N	-0-					-0-
05	186 N	126	-0-	-60	-0-	15	1	111	2	N	-0-					-0-
06	180 N	107	-0-	-73	-0-	11	1	96	2	N	-0-					-0-
07	186 N	124	-0-	-62	-0-	15	1	109	2	N	-0-					-0-
08	124 N	106	-0-	-18	-0-	13	1	93	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8023 RRCID -> 239121 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5226 - 5868

03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1080	2	1	9	Y	1					1
04	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			Y	-0-					1
05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					1
06	1050 N	999	-0-	-51	-0-	999	2			Y	-0-					1
07	1054 N	1008	-0-	-46	-0-	1008	2			Y	-0-					1
08	1054 N	1053	-0-	-1	-0-	1053	2			Y	-0-					1

ALLISON 4 WELL #: 203 RRCID -> 239158 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 5288 - 5522

03	1488 N	1476	-0-	-12	-0-	1475	2	1	9	Y	1					1
04	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					1
05	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					1
06	1440 N	1218	-0-	-222	-0-	1218	2			Y	-0-					1
07	1767 N	1252	-0-	-515	-0-	1252	2			Y	-0-					1
*08	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					1

ALLISON WELL #: 2117 RRCID -> 239159 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 6510 - 9350

03	1457 N	1436	-0-	-21	-0-	1435	2	1	9	Y	1					1
04	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
06	1380 N	1353	-0-	-27	-0-	1352	2	1	9	Y	1					1
07	1457 N	1352	-0-	-105	-0-	1352	2			Y	-0-					1
08	1395 N	1387	-0-	-8	-0-	1387	2			Y	-0-					1

LONGFELLOW STATE SS WELL #: 4001 RRCID -> 239290 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 2140 - 2635

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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 #: 4602 RRCID -> 239291 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5130 PERF. 2344 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	2	N	-0-					-0-
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	11	1	87	2	N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	101	2	N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	2	N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	33	1	241	2	N	-0-					-0-
*08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	45	1	324	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2712S RRCID -> 239293 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 2630 - 4714

03	93	N	92	-0-	-1	-0-	11	1	81	2	N	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	8	1	60	2	N	-0-					-0-
05	93	N	57	-0-	-36	-0-	7	1	50	2	N	-0-					-0-
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	4	1	38	2	N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 239302 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 2796 - 4058

03	837	N	718	-0-	-119	-0-	86	1	631	2	N	1	1	1			40
							1	9									
04	840	N	716	-0-	-124	-0-	83	1	632	2	N	1	1	1			40
							1	9									
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	90	1	677	2	N	-0-					40
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	77	1	670	2	N	-0-	1	1			39
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	93	1	667	2	N	1					40
							1	9									
08	775	N	742	-0-	-33	-0-	90	1	652	2	N	-0-	1	1			39

WEST RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 239305 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3280 - 4000

03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	141	2	N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	17	1	132	2	N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	120	2	N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	2	N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	2	N	-0-					-0-
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2120 RRCID -> 239307 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4660 - 4916

03	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	2	N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	6	1	46	2	N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	2	N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	7	1	48	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5054 RRCID -> 239308 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3580 - 4002

03	682	N	617	-0-	-65	-0-	74	1	542	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	660	N	640	-0-	-20	-0-	74	1	565	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	79	1	598	2	N	-0-					1
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	67	1	582	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	81	1	584	2	N	-0-					1
08	682	N	657	-0-	-25	-0-	80	1	576	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 #: 5063 RRCID -> 239309 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4689 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1682	2	1	9	Y	1					1
04	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			Y	-0-					1
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			Y	-0-					1
06	1620	N	1396	-0-	-224	-0-	1396	2			Y	-0-					1
07	1674	N	1285	-0-	-389	-0-	1285	2			Y	-0-					1
*08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 7038 RRCID -> 239312 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 4454 - 4954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	553	-0-	-36	-0-	66	1	486	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	68	1	522	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	74	1	556	2	N	-0-					1
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	64	1	554	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	77	1	552	2	N	-0-					1
*08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	76	1	548	2	N	1	1	1			1
							1	9									

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
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	294	2	1	9	Y	1					1

WEST RANCH WELL #: 5060 RRCID -> 239316 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3605 - 4190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1142	-0-	-129	-0-	137	1	1003	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
04	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	136	1	1040	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	143	1	1083	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	147	1	1280	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	169	1	1216	2	N	1					3
							1	9									
*08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	163	1	1181	2	N	1	2	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 239318 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4026 - 4176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	624	-0-	-58	-0-	75	1	548	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	76	1	579	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	73	1	552	2	N	-0-					1
06	600	N	594	-0-	-6	-0-	61	1	532	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	682	N	535	-0-	-147	-0-	65	1	470	2	N	-0-					1
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	75	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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	85	1	945	2	Y	1	1	1			63
							1	9									
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	84	1	958	2	Y	8	1	1			70
							9	9									
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	91	1	1006	2	Y	3					73
							3	9									
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	78	1	1000	2	Y	6	1	1			78
							7	9									
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	97	1	1004	2	Y	1					79
							1	9									
*08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	95	1	993	2	Y	2	1	1			80
							2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4048 RRCID -> 239340 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4120 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2777	-0-	-199	-0-	2777	2			Y	-0-					1
04	2880	X	2734	-0-	-146	-0-	2733	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	2759	X	2452	-0-	-307	-0-	2452	2			Y	-0-					1
06	2850	X	2373	-0-	-477	-0-	2372	2	1	9	Y	1					2
07	2821	X	2327	-0-	-494	-0-	2327	2			Y	-0-					2
08	2821	X	2570	-0-	-251	-0-	2570	2			Y	-0-					2

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
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	23	1	167	2	N	-0-					116
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	170	2	N	-0-					116
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	24	1	181	2	N	-0-					116
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	21	1	179	2	N	-0-					116
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	25	1	178	2	N	-0-					116
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	25	1	183	2	N	-0-					116

WEST RANCH WELL #: 2221 RRCID -> 239346 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3206 - 4726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	611	-0-	-9	-0-	581	2	30	9	Y	27					131
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	564	2	14	9	Y	13					144
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	578	2	22	9	Y	20					164
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	556	2	13	9	Y	12					176
07	589	N	572	-0-	-17	-0-	558	2	14	9	Y	13					189
*08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	571	2	25	9	Y	23	153	1			59

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 7039 RRCID -> 239348 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3510 - 4752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	578	-0-	-42	-0-	69	1	509	2	N	-0-					1
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	69	1	531	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	75	1	565	2	N	-0-					1
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	63	1	546	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	76	1	551	2	N	-0-					1
08	651	N	625	-0-	-26	-0-	76	1	548	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2316 RRCID -> 239349 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3302 - 4204

03	558	N	431	-0-	-127	-0-	52	1	379	2	N	-0-					6
04	510	N	453	-0-	-57	-0-	52	1	401	2	N	-0-					6
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	55	1	419	2	N	-0-					6
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	43	1	370	2	N	1	1	1			6
							1	9									
07	465	N	405	-0-	-60	-0-	49	1	356	2	N	-0-					6
*08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	58	1	419	2	N	-0-	1	1			5

WEST RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 239351 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 2480 - 3946

03	1364	N	1189	-0-	-175	-0-	142	1	1043	2	Y	4	1	0	1	1	132
							4	9									
04	1290	N	1207	-0-	-83	-0-	139	1	1061	2	Y	6	1	1			137
							7	9									
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	150	1	1132	2	Y	5	1	1			141
							6	9									
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	131	1	1136	2	Y	4	1	0	2	1	142
							4	9									
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	157	1	1130	2	Y	2					144
							2	9									
08	1302	N	1289	-0-	-13	-0-	157	1	1131	2	Y	1	2	1			143
							1	9									

LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1509 RRCID -> 239358 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 4344 - 5264

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7104 RRCID -> 239360 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4412 - 5194

03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 2115 RRCID -> 239362 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4110 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2132	-0-	-224	-0-	255	1	1873	2	N	4	1	0	2	1	4
							4	9									
04	2250	N	2183	-0-	-67	-0-	252	1	1929	2	N	2	2	1			4
							2	9									
05	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	268	1	2023	2	N	2	1	1			5
							2	9									
06	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	237	1	2062	2	N	2	1	0	3	1	3
							2	9									
07	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	287	1	2067	2	N	2					5
							2	9									
*08	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	283	1	2047	2	N	1	3	1			3
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5064 RRCID -> 239364 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4381 PERF. 3488 - 4170

03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	107	1	789	2	N	-0-	1	1			1
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	93	1	715	2	N	-0-					1
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	100	1	754	2	N	1					2
							1	9									
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	85	1	738	2	N	-0-	1	1			1
07	806	N	771	-0-	-35	-0-	94	1	676	2	N	1					2
							1	9									
*08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	99	1	719	2	N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 5055 RRCID -> 239366 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3898 - 4106

03	124	N	118	-0-	-6	-0-	14	1	104	2	N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	2	N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	133	2	N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	134	2	N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	19	1	133	2	N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	18	1	130	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8040 RRCID -> 239369 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7424 - 8130

03	93	N	35	-0-	-58	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	N	1					1
							1	9									
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	N	-0-					1
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	2	N	-0-					1
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	6	1	45	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2322 RRCID -> 239372 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3438 - 4064

03	186	N	162	-0-	-24	-0-	19	1	143	2	N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	20	1	152	2	N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	2	N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	19	1	165	2	N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	23	1	166	2	N	-0-					-0-
*08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	23	1	166	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2417 RRCID -> 239428 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4173 - 4578

03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	27	1	200	2	N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	2	N	-0-					-0-
*08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2323 RRCID -> 239429 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3376 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	534	-0-	-55	-0-	64	1	469	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	570	N	540	-0-	-30	-0-	62	1	478	2	N	-0-					1
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	70	1	526	2	N	-0-					1
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	60	1	519	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	73	1	523	2	N	-0-					1
*08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	72	1	522	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3126 RRCID -> 239463 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 6372 - 6764

03	1705	N	1574	-0-	-131	-0-	188	1	1384	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									
04	1650	N	1608	-0-	-42	-0-	186	1	1421	2	N	1	1	1			3
							1	9									
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	201	1	1518	2	N	2	1	1			4
							2	9									
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	172	1	1500	2	N	1	1	0	2	1	2
							1	9									
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	210	1	1513	2	N	2					4
							2	9									
08	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	206	1	1488	2	N	-0-	2	1			2

LONGFELLOW STATE "F" WELL #: 2802 RRCID -> 239465 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7605 - 8293

03	217	N	203	-0-	-14	-0-	24	1	179	2	N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	23	1	175	2	N	1					1
							1	9									
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	25	1	185	2	N	-0-					1
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	20	1	178	2	N	-0-	1	1			-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	25	1	180	2	N	-0-					-0-
08	217	N	188	-0-	-29	-0-	23	1	165	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2708N RRCID -> 239467 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6132 - 6760

03	1674	N	1470	-0-	-204	-0-	176	1	1291	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
04	1560	N	1501	-0-	-59	-0-	173	1	1327	2	N	1	1	1			3
							1	9									
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	183	1	1378	2	N	1	1	1			3
							1	9									
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	157	1	1363	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
07	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	187	1	1350	2	N	1					3
							1	9									
08	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	184	1	1333	2	N	1	2	1			2
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
03	1674	N	1393	-0-	-281	-0-	167	1	1224	2	N	2	1	0	1	1	6
							2	9									
04	1680	N	1507	-0-	-173	-0-	174	1	1332	2	N	1	1	1			6
							1	9									
05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	201	1	1521	2	N	5	5	1			6
							6	9									
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	170	1	1477	2	N	1	1	0	2	1	4
							1	9									
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	208	1	1502	2	N	2					6
							2	9									
08	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	195	1	1411	2	N	-0-	2	1			4

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
03	1085	N	997	-0-	-88	-0-	119	1	877	2	N	1	1	1			57
							1	9									
04	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	118	1	905	2	N	1	1	1			57
							1	9									
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	128	1	967	2	N	-0-					57
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	106	1	923	2	N	-0-	1	1			56
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	131	1	943	2	N	1					57
							1	9									
08	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	127	1	921	2	N	-0-	1	1			56

WEST RANCH WELL #: 5071 RRCID -> 239864 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4002 - 4236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	376	-0-	-27	-0-	45	1	331	2	N	-0-					1
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	44	1	337	2	N	-0-					1
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	48	1	365	2	N	-0-					1
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	36	1	317	2	N	-0-	1	0			-0-
07	403	N	304	-0-	-99	-0-	37	1	266	2	N	1					1
							1	9									
08	403	N	280	-0-	-123	-0-	34	1	246	2	N	-0-	1	1			-0-

ALLISON WELL #: 2119 RRCID -> 240061 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3756 - 4406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8037 RRCID -> 240064 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7418 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	48	1	350	2	N	1					31
							1	9									
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	44	1	336	2	N	-0-					31
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	47	1	357	2	N	-0-					31
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	41	1	353	2	N	-0-					31
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	49	1	350	2	N	-0-					31
*08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	49	1	354	2	N	1	1	1			31
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2222 RRCID -> 240075 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5796 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2538	-0-	-562	1214	2538	2			Y	-0-					1
04	3000	N	2556	-0-	-444	770	2555	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	3100	N	2519	-0-	-581	189	2519	2			Y	-0-					1
06	2646	X	2457	-0-	-189	-0-	2456	2	1	9	Y	1					2
07	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			Y	-0-					2
*08	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	2			Y	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 7037 RRCID -> 240077 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6444 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	106	1	776	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	99	1	761	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	106	1	804	2	N	-0-					2
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	92	1	799	2	N	-0-	1	1			1
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	109	1	782	2	N	1					2
							1	9									
*08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	109	1	789	2	N	-0-	1	1			1

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
03	1705	N	1686	-0-	-19	-0-	1685	2	1	9	Y	1					1
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			Y	-0-					1
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					1
06	1620	N	1559	-0-	-61	-0-	1559	2			Y	-0-					1
07	1798	N	1406	-0-	-392	-0-	1406	2			Y	-0-					1
*08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2229 RRCID -> 240090 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4154 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	67	1	508	2	N	-0-					1
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	58	1	509	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	71	1	510	2	N	-0-					1
08	589	N	575	-0-	-14	-0-	70	1	504	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2807N RRCID -> 240097 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6232 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	104	1	785	2	N	1					2
							1	9									
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	88	1	763	2	N	-0-	1	1			1
07	899	N	845	-0-	-54	-0-	103	1	741	2	N	1					2
							1	9									
08	899	N	829	-0-	-70	-0-	101	1	728	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 #: 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
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									
05	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	497	1	3753	2	N	4	2	1			9
							4	9									
06	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	428	1	3726	2	N	3	2	0	5	1	5
							3	9									
07	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	518	1	3735	2	N	4					9
							4	9									
08	4247	X	4221	-0-	-26	-0-	513	1	3706	2	N	2	5	1			6
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3116 RRCID -> 240106 COMPL. DATE 09/22/2016 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 5524 - 6780

03	62	N	40	-0-	-22	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3314 RRCID -> 240176 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6252 - 8784

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									
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	229	1	1727	2	N	2	1	1			4
							2	9									
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	199	1	1729	2	N	2	1	0	2	1	3
							2	9									
07	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	241	1	1737	2	N	1					4
							1	9									
08	1953	N	1944	-0-	-9	-0-	236	1	1706	2	N	2	3	1			3
							2	9									

WEST RANCH 138 WELL #: 2707N RRCID -> 240178 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6722 - 6830

03	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	125	1	918	2	N	2	1	1			49
							2	9									
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	130	1	993	2	N	4	1	1			52
							4	9									
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	141	1	1061	2	N	6	1	1			57
							7	9									
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	124	1	1075	2	N	5	1	0	1	1	60
							6	9									
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	149	1	1074	2	N	3					63
							3	9									
*08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	147	1	1066	2	N	4	2	1			65
							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
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	47	1	349	2	N	1					1
							1	9									
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	60	1	461	2	N	-0-					1
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	59	1	445	2	N	1					2
							1	9									
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	55	1	477	2	N	-0-	1	1			1
07	434	N	397	-0-	-37	-0-	48	1	349	2	N	-0-					1
08	434	N	402	-0-	-32	-0-	49	1	352	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3124 RRCID -> 240476 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5340

03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1838	2	1	9	Y	1					1
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			Y	-0-					1
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					1
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					1
07	2015	N	1934	-0-	-81	-0-	1934	2			Y	-0-					1
08	2015	X	1943	-0-	-72	-0-	1942	2	1	9	Y	1					2

WEST STATE WELL #: 404 RRCID -> 240481 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 5126 - 7055

03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
*08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2228 RRCID -> 240630 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3 - 4350

03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6091 RRCID -> 240631 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6500 - 8215

03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	10	1	189	2	Y	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	6	1	167	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	9	1	176	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	5	1	149	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2237 RRCID -> 240633 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 4674 PERF. 3140 - 4482

03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
*08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	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 #: 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
03	2914	X	2490	-0-	-424	-0-	298	1	2188	2	N	4	1	0	2	1	5
							4	9									
04	2760	X	2463	-0-	-297	-0-	284	1	2178	2	N	1	2	1			4
							1	9									
05	2821	X	2722	-0-	-99	-0-	318	1	2401	2	N	3	1	1			6
							3	9									
06	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	282	1	2451	2	N	1	1	0	3	1	3
							1	9									
07	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	335	1	2413	2	N	3					6
							3	9									
08	2728	X	2716	-0-	-12	-0-	330	1	2384	2	N	2	4	1			4
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 2233 RRCID -> 240641 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3104 - 4824

03	744	N	710	-0-	-34	-0-	709	2	1	9	Y	1					6
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-	1	1			5
05	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			Y	-0-					5
06	690	N	669	-0-	-21	-0-	668	2	1	9	Y	1					6
07	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	2			Y	-0-					6
08	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			Y	-0-					6

WEST RANCH WELL #: 8036 RRCID -> 240858 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7832 - 7940

03	62	N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	2	N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
05	62	N	14	-0-	-48	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2219 RRCID -> 240934 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 4815 PERF. 4050 - 4350

03	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	346	2	1	9	Y	1					1
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					1
08	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2232 RRCID -> 241331 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4014 - 4474

03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 301 RRCID -> 241336 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5425 - 6475

03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1789	2	1	9	Y	1					1
04	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-					1
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					1
06	1740	N	1654	-0-	-86	-0-	1654	2			Y	-0-					1
07	1891	N	1527	-0-	-364	-0-	1527	2			Y	-0-					1
*08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	23	1	167	2	N	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	22	1	171	2	N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	24	1	180	2	N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	20	1	178	2	N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	24	1	176	2	N	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	24	1	172	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
03	1488	N	1382	-0-	-106	-0-	165	1	1214	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
04	1440	N	1437	-0-	-3	-0-	166	1	1270	2	N	1	1	1			3
							1	9									
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	175	1	1325	2	N	1	1	1			3
							1	9									
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	143	1	1245	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
07	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	171	1	1231	2	N	1					3
							1	9									
08	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	170	1	1227	2	N	1	2	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2329 RRCID -> 241789 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3374 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	274	-0-	-36	-0-	33	1	240	2	N	1					1
							1	9									
04	300	N	239	-0-	-61	-0-	28	1	211	2	N	-0-	1	1			-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	35	1	266	2	N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	33	1	283	2	N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	38	1	274	2	N	1					1
							1	9									
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	37	1	269	2	N	-0-	1	1			-0-

ALLISON WELL #: 3028 RRCID -> 241792 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 5954 - 7044

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

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5105 RRCID -> 242119 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4715 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102	X	1	-0-	-101	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 6040 RRCID -> 242172 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3280 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	37	1	268	2	N	-0-					1
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	36	1	275	2	N	-0-					1
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	46	1	345	2	N	-0-					1
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	39	1	343	2	N	-0-	1	0			-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	49	1	351	2	N	1					1
							1	9									
08	403	N	397	-0-	-6	-0-	48	1	349	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5097 RRCID -> 242195 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6305 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1779	-0-	-174	-0-	213	1	1563	2	N	3	1	0	2	1	3
							3	9									
04	1890	N	1811	-0-	-79	-0-	209	1	1600	2	N	2	2	1			3
							2	9									
05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	228	1	1718	2	N	2	1	1			4
							2	9									
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	197	1	1715	2	N	1	1	0	2	1	2
							1	9									
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	239	1	1724	2	N	2					4
							2	9									
*08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	238	1	1720	2	N	2	3	1			3
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 3224 RRCID -> 242196 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6026 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	4081	-0-	-476	-0-	488	1	3585	2	N	7	2	0	4	1	8
							8	9									
04	4410	X	4187	-0-	-223	-0-	483	1	3701	2	N	3	4	1			7
							3	9									
05	4557	X	4459	-0-	-98	-0-	521	1	3934	2	N	4	2	1			9
							4	9									
06	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	452	1	3931	2	N	5	2	0	6	1	6
							6	9									
07	4495	X	4478	-0-	-17	-0-	545	1	3929	2	N	4					10
							4	9									
08	4464	X	4420	-0-	-44	-0-	537	1	3881	2	N	2	6	1			6
							2	9									

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 504 RRCID -> 242197 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7658 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	395	-0-	-101	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	443	2	1	9	Y	1					1
07	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	2			Y	-0-					1
*08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 3423 RRCID -> 242400 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6948 - 7126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	712	-0-	-94	-0-	85	1	626	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	780	N	728	-0-	-52	-0-	84	1	643	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	92	1	694	2	N	1					2
							1	9									
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	80	1	695	2	N	-0-	1	1			1
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	96	1	691	2	N	1					2
							1	9									
*08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	95	1	685	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 #: 2321 RRCID -> 242433 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6260 - 7186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1294	2	1	9	Y	1					1
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1222	2	1	9	Y	1					1
06	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	1180	2			Y	-0-					1
07	1333	N	1164	-0-	-169	-0-	1164	2			Y	-0-					1
*08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 7045 RRCID -> 242443 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6158 - 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
03	620	N	566	-0-	-54	-0-	68	1	497	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	600	N	581	-0-	-19	-0-	67	1	513	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	72	1	547	2	N	-0-					1
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	63	1	546	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	77	1	556	2	N	-0-					1
*08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	77	1	553	2	N	1	1	1			1
							1	9									

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
03	403	N	369	-0-	-34	-0-	44	1	325	2	N	-0-					1
04	420	N	381	-0-	-39	-0-	44	1	337	2	N	-0-					1
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	46	1	350	2	N	-0-					1
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	39	1	340	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	47	1	339	2	N	-0-					1
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	46	1	333	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2234 RRCID -> 242953 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3988 - 4434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
*08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	693	N	693	-0-	-0-	-0-	83	1	609	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	81	1	621	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	87	1	655	2	N	1					2
							1	9									
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	75	1	649	2	N	-0-	1	1			1
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	91	1	655	2	N	1					2
							1	9									
*08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	89	1	642	2	N	-0-	1	1			1

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
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	171	-0-	-189	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	206	-0-	-135	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
*08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 4806 RRCID -> 243236 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4803 PERF. 4498 - 4634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
04	240 N	224	-0-	-16	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
06	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
07	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
*08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 208 RRCID -> 243239 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7214 - 9526

03	2077 N	1829	-0-	-248	-0-	219	1	1607	2	N	3	1	0	2	1	3
						3	9									
04	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	308	1	2358	2	N	3	2	1			4
						3	9									
05	3100 N	4227	-0-	1127	1127	494	1	3730	2	N	3	1	1			6
						3	9									
06	3000 N	4145	-0-	1145	2272	427	1	3714	2	N	4	1	0	4	1	5
						4	9									
07	3100 N	3852	-0-	752	3024	469	1	3380	2	N	3					8
						3	9									
*08	6311 X	3287	-0-	-3024	-0-	399	1	2886	2	N	2	5	1			5
						2	9									

LONGFELLOW WELL #: 4067 RRCID -> 243241 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8016 - 8594

03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1497	2	1	9	N	1					1
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-	1	1			-0-
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1216	2	1	9	N	1					1
07	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					1
*08	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4068 RRCID -> 243252 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7694 - 8714

03	2108 N	1890	-0-	-218	-0-	226	1	1660	2	N	4	1	0	2	1	4
						4	9									
04	2010 N	1938	-0-	-72	-0-	224	1	1712	2	N	2	2	1			4
						2	9									
05	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	242	1	1824	2	N	2	1	1			5
						2	9									
06	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	209	1	1820	2	N	2	1	0	3	1	3
						2	9									
07	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	254	1	1832	2	N	2					5
						2	9									
08	2077 N	2070	-0-	-7	-0-	251	1	1818	2	N	1	3	1			3
						1	9									

WEST RANCH WELL #: 2702S RRCID -> 243255 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5232 - 6898

03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
06	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
07	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
*08	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	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
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	75	1	552	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	74	1	568	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	80	1	602	2	N	-0-					1
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	69	1	600	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	84	1	602	2	N	-0-					1
*08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	82	1	595	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	182	-0-	-35	-0-	22	1	160	2	N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	21	1	162	2	N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	23	1	171	2	N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	20	1	171	2	N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	24	1	171	2	N	-0-					-0-
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	23	1	169	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5051 RRCID -> 243601 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 2724 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	N	1033	-0-	-114	-0-	124	1	908	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	123	1	941	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	133	1	1006	2	N	1	1	1			2
							1	9									
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	115	1	1003	2	N	1	1	0	1	1	1
							1	9									
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	140	1	1008	2	N	2					3
							2	9									
08	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	137	1	993	2	N	1	2	1			2
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4038R RRCID -> 243852 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	418	-0-	-16	-0-	50	1	368	2	N	-0-					1
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	50	1	383	2	N	-0-					1
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	54	1	407	2	N	-0-					1
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	46	1	400	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	55	1	400	2	N	-0-					1
*08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	55	1	395	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3216 RRCID -> 243886 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 4790 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2620	-0-	-325	-0-	226	1	2391	2	Y	3	1	0	2	1	4
							3	9									
04	2850	X	2754	-0-	-96	-0-	228	1	2524	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
05	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	249	1	2615	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
06	3840	X	2892	-0-	-948	-0-	223	1	2666	2	Y	3	1	0	3	1	4
							3	9									
07	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	266	1	2607	2	Y	2					6
							2	9									
08	2852	X	2788	-0-	-64	-0-	244	1	2542	2	Y	2	3	1			5
							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
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1	9	N	1					1
07	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-					1
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					1

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
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	112	1	826	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	107	1	823	2	N	-0-					1
05	990	N	990	-0-	-0-	-0-	116	1	873	2	N	1					2
							1	9									
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	100	1	872	2	N	-0-	1	1			1
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	120	1	868	2	N	1					2
							1	9									
*08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	118	1	855	2	N	-0-	1	1			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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7040 RRCID -> 244034 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6470 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	1069	-0-	-140	-0-	128	1	940	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1200	N	946	-0-	-254	-0-	109	1	836	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	138	1	1046	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	122	1	1060	2	N	-0-	1	0	1	1	1
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	152	1	1095	2	N	1					2
							1	9									
*08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	151	1	1092	2	N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 2715SR RRCID -> 244037 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 4760 - 8030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	10	1	72	2	N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	9	1	67	2	N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	2	N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	8	1	73	2	N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	42	1	303	2	N	-0-					-0-
*08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	72	1	523	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2806 RRCID -> 244077 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5645 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	126	1 9	923	2	N	1	1	1			2
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	121	1 9	928	2	N	1	1	1			2
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	123	1 9	931	2	N	1	1	1			2
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	112	1 9	973	2	N	1	1	1			2
07	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	124	1 9	897	2	N	1					3
08	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	123	1 9	888	2	N	1	2	1			2

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
03	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	140	1 9	1027	2	N	1	1	1			2
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	132	1 9	1014	2	N	1	1	1			2
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	137	1 9	1033	2	N	2	1	1			3
06	1140	N	1137	-0-	-3	-0-	117	1 9	1019	2	N	1	1	0	2	1	1
07	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	140	1 9	1009	2	N	2					3
08	1178	N	902	-0-	-276	-0-	110	1	792	2	N	-0-	1	1			2

WEST RANCH WELL #: 2619 RRCID -> 244455 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3696 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	660	-0-	-22	-0-	79	1 9	580	2	N	1	1	1			1
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	75	1 9	577	2	N	1	1	1			1
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	80	1 9	607	2	N	1					2
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	68	1	596	2	N	-0-	1	1			1
07	682	N	641	-0-	-41	-0-	78	1	563	2	N	-0-					1
*08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	84	1 9	604	2	N	1	1	1			1

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
03	930	N	846	-0-	-84	-0-	101	1 9	743	2	N	2	1	1			2
04	900	N	876	-0-	-24	-0-	101	1 9	774	2	N	1	1	1			2
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	110	1 9	827	2	N	-0-					2
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	93	1	812	2	N	-0-	1	1			1
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	114	1 9	818	2	N	1					2
08	930	N	915	-0-	-15	-0-	111	1	804	2	N	-0-	1	1			1

ALLISON WELL #: 4803 RRCID -> 244679 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5690 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
*08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2318 RRCID -> 244825 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5564 - 6244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2339	2	1	9	Y	1					1
04	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			Y	-0-					1
05	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			Y	-0-					1
06	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2138	2	3	9	Y	3					4
07	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2123	2	1	9	Y	1					5
08	2356 X	2233	-0-	-123	-0-	2233	2			Y	-0-					5

WEST STATE WELL #: 302 RRCID -> 244827 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7992 - 8582

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 7013 RRCID -> 244833 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6170 - 8060

03	217 N	186	-0-	-31	-0-	22	1	164	2	N	-0-					-0-
04	210 N	196	-0-	-14	-0-	23	1	173	2	N	-0-					-0-
05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	26	1	198	2	N	-0-					-0-
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	22	1	191	2	N	-0-					-0-
07	217 N	194	-0-	-23	-0-	24	1	170	2	N	-0-					-0-
08	217 N	179	-0-	-38	-0-	22	1	157	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW STATE "E" WELL #: 9012 RRCID -> 244888 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7216 - 8540

03	1116 N	1024	-0-	-92	-0-	123	1	900	2	N	1	1	1			2
						1	9									
04	1050 N	1032	-0-	-18	-0-	119	1	912	2	N	1	1	1			2
						1	9									
05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	127	1	957	2	N	-0-					2
06	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	110	1	955	2	N	-0-	1	1			1
07	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	134	1	968	2	N	1					2
						1	9									
*08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	133	1	958	2	N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 2326 RRCID -> 244890 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4614 - 5496

03	3100 X	2923	-0-	-177	-0-	2923	2			Y	-0-					1
04	3000 X	2856	-0-	-144	-0-	2855	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	2945 X	2740	-0-	-205	-0-	2740	2			Y	-0-					1
06	3330 X	2713	-0-	-617	-0-	2712	2	1	9	Y	1					2
07	2945 X	2512	-0-	-433	-0-	2512	2			Y	-0-					2
08	2945 X	2709	-0-	-236	-0-	2709	2			Y	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 6058 RRCID -> 244891 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 5048 - 7886

03	465 N	424	-0-	-41	-0-	50	1	367	2	N	6	160	1			32
						7	9									
04	450 N	447	-0-	-3	-0-	50	1	380	2	N	15					47
						17	9									
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-	54	1	407	2	N	14					61
						15	9									
06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	47	1	409	2	N	17	1	1			77
						19	9									
07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	57	1	409	2	N	9					86
						10	9									
*08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	56	1	405	2	N	14	1	1			99
						15	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4026 RRCID -> 244896 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 3834 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	1985	-0-	-495	-0-	236	1	1732	2	N	15	1	0	2	1	69
							17	9									
04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	260	1	1991	2	N	6	2	1			73
							7	9									
05	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	285	1	2150	2	N	5	1	1			77
							6	9									
06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	259	1	2251	2	N	5	1	0	3	1	78
							6	9									
07	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	319	1	2302	2	N	8					86
							9	9									
*08	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	317	1	2291	2	N	4	3	1			87
							4	9									

WEST RANCH WELL #: 3119 RRCID -> 244928 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5536 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	18	1	133	2	N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	2	N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	2	N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	2	N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	18	1	127	2	N	-0-					-0-
*08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	19	1	141	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3321 RRCID -> 244931 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5073 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	2	N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	2	N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	2	N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	10	1	72	2	N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	10	1	72	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3027 RRCID -> 244933 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5826 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2234	-0-	2234	2955	173	1	2059	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	DLQ G-10		1601	-0-	1601	4556	99	1	1501	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	DLQ G-10		1472	-0-	1472	6028	90	1	1382	2	Y	-0-					2
06	2900	N	1352	-0-	-1548	4480	70	1	1282	2	Y	-0-	1	1			1
07	3100	N	1339	-0-	-1761	2719	79	1	1259	2	Y	1					2
							1	9									
*08	3100	N	1314	-0-	-1786	933	75	1	1239	2	Y	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 3421 RRCID -> 244939 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6165 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N	-0-					-0-
*08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 3025 RRCID -> 245225 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 4708 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	945	-0-	-140	-0-	113	1	831	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1050	N	919	-0-	-131	-0-	106	1	812	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	127	1	956	2	N	-0-					2
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	102	1	887	2	N	-0-	1	1			1
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	125	1	903	2	N	1					2
							1	9									
08	1085	N	990	-0-	-95	-0-	120	1	870	2	N	-0-	1	1			1

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
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	44	1	321	2	N	1					1
							1	9									
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	42	1	321	2	N	-0-					1
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	42	1	319	2	N	-0-					1
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	36	1	312	2	N	-0-	1	0			-0-
07	372	N	355	-0-	-17	-0-	43	1	311	2	N	1					1
							1	9									
08	372	N	346	-0-	-26	-0-	42	1	304	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2223 RRCID -> 245315 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 2478 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1395	-0-	-124	-0-	166	1	1219	2	N	9	1	0	1	1	121
							10	9									
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	179	1	1370	2	N	9	2	1			128
							10	9									
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	190	1	1436	2	N	8	1	1			135
							9	9									
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	161	1	1403	2	N	8	1	0	2	1	140
							9	9									
07	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	193	1	1388	2	N	7					147
							8	9									
08	1643	N	1586	-0-	-57	-0-	192	1	1386	2	N	7	2	1			152
							8	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
03	1395	N	1149	-0-	-246	-0-	1148	2	1	9	Y	1					1
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-					1
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			Y	-0-					1
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					1
07	1612	N	1377	-0-	-235	-0-	1377	2			Y	-0-					1
08	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	1434	2			Y	-0-					1

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
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

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
03	2728	X	2447	-0-	-281	-0-	293	1	2150	2	N	4	1	0	2	1	13
							4	9									
04	2640	X	2507	-0-	-133	-0-	289	1	2216	2	N	2	2	1			13
							2	9									
05	2697	X	2669	-0-	-28	-0-	311	1	2345	2	N	12	1	1			24
							13	9									
06	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	281	1	2448	2	N	2	1	0	3	1	22
							2	9									
07	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	337	1	2429	2	N	2					24
							2	9									
*08	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	330	1	2384	2	N	2	4	1			22
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 5085 RRCID -> 245326 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7068 - 7448

03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	62	1	453	2	N	1					1
							1	9									
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	60	1	456	2	N	-0-					1
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	61	1	463	2	N	-0-					1
06	510	N	487	-0-	-23	-0-	50	1	436	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	527	N	476	-0-	-51	-0-	58	1	418	2	N	-0-					1
08	527	N	477	-0-	-50	-0-	58	1	418	2	N	1	1	1			1
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4057 RRCID -> 245327 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 4280 - 5074

03	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			Y	-0-					1
04	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2459	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	2263	X	1740	-0-	-523	-0-	1740	2			Y	-0-					1
06	3150	X	2211	-0-	-939	-0-	2210	2	1	9	Y	1					2
07	2542	X	2087	-0-	-455	-0-	2087	2			Y	-0-					2
*08	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2576	2	1	9	Y	1					3

WEST RANCH WELL #: 2230 RRCID -> 245328 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4185 - 4490

03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2207 RRCID -> 245329 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 2712 - 6430

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	246					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		242	-0-	242	488	28	1	214	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	488					Y	-0-					-0-
06	726	N	238	-0-	-488	-0-	25	1	213	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	38	1	276	2	Y	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 503 RRCID -> 245330 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5984 - 7614

03	1116	N	69	-0-	-1047	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			Y	-0-					-0-
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1136	2	1	9	Y	1					1
07	1457	N	1054	-0-	-403	-0-	1054	2			Y	-0-					1
*08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
ALLISON WELL #: 3022 RRCID -> 245331 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8458 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	194	1	1422	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	192	1	1469	2	N	2	2	1			3
							2	9									
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	210	1	1586	2	N	2	1	1			4
							2	9									
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	181	1	1574	2	N	1	1	0	2	1	2
							1	9									
07	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	220	1	1582	2	N	2					4
							2	9									
*08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	218	1	1578	2	N	-0-	2	1			2

WEST RANCH WELL #: 3110 RRCID -> 245490 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 6152 - 7134

03	1767	N	1480	-0-	-287	-0-	177	1	1301	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									
04	1680	N	1534	-0-	-146	-0-	177	1	1356	2	N	1	1	1			3
							1	9									
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	192	1	1447	2	N	2	1	1			4
							2	9									
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	164	1	1423	2	N	1	1	0	2	1	2
							1	9									
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	196	1	1415	2	N	2					4
							2	9									
08	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	190	1	1376	2	N	-0-	2	1			2

LONGFELLOW WELL #: 4073 RRCID -> 245596 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3977 - 4385

03	434	N	424	-0-	-10	-0-	51	1	373	2	N	-0-					1
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	49	1	374	2	N	-0-					1
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	52	1	395	2	N	-0-					1
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	45	1	395	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	54	1	392	2	N	-0-					1
*08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	53	1	384	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 8035 RRCID -> 245683 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4674 - 5408

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 2402 RRCID -> 245687 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6990 - 7160

03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	997	-0-	-83	-0-	996	2	1	9	Y	1					1
07	1085	N	995	-0-	-90	-0-	995	2			Y	-0-					1
*08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4205 RRCID -> 245696 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6344 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	13	1	97	2	N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	13	1	98	2	N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	2	N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	11	1	94	2	N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	14	1	102	2	N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	14	1	104	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 3422 RRCID -> 245718 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6236 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1219	-0-	-207	-0-	146	1	1071	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
04	1290	N	1220	-0-	-70	-0-	141	1	1078	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	145	1	1097	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	132	1	1145	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	162	1	1165	2	N	1					3
							1	9									
*08	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	161	1	1166	2	N	1	2	1			2
							1	9									

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
03	1271	N	1133	-0-	-138	-0-	136	1	995	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	1200	N	1133	-0-	-67	-0-	131	1	1001	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	139	1	1053	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	120	1	1045	2	N	-0-	1	0	1	1	1
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	145	1	1043	2	N	2					3
							2	9									
08	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	142	1	1024	2	N	1	2	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 3226 RRCID -> 246018 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6480 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	694	-0-	-50	-0-	83	1	610	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	80	1	615	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	84	1	637	2	N	1					2
							1	9									
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	72	1	627	2	N	-0-	1	1			1
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	87	1	628	2	N	1					2
							1	9									
08	713	N	711	-0-	-2	-0-	86	1	625	2	N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 2250 RRCID -> 246118 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3790 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	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
03	1085	N	957	-0-	-128	-0-	115	1	841	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1020	N	988	-0-	-32	-0-	114	1	873	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	122	1	922	2	N	-0-					2
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	106	1	922	2	N	-0-	1	1			1
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	128	1	922	2	N	1					2
							1	9									
08	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	125	1	901	2	N	-0-	1	1			1

LONGFELLOW WELL #: 4071 RRCID -> 246151 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4090 - 4222

03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	42	1	308	2	N	-0-					1
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	40	1	303	2	N	-0-					1
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	45	1	342	2	N	-0-					1
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	36	1	314	2	N	-0-	1	0			-0-
07	341	N	321	-0-	-20	-0-	39	1	281	2	N	1					1
							1	9									
08	372	N	295	-0-	-77	-0-	36	1	259	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 5024 RRCID -> 246384 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5050 - 6542

03	DLQ G-10		1431	-0-	1431	2519	1430	2	1	9	Y	1					3
04	DLQ G-10		1417	-0-	1417	3936	1417	2			Y	-0-	1	1			2
05	DLQ G-10		1236	-0-	1236	5172	1236	2			Y	-0-					2
06	2900	N	1175	-0-	-1725	3447	1173	2	2	9	Y	2					4
07	3100	N	1078	-0-	-2022	1425	1078	2			Y	-0-					4
*08	2824	N	1399	-0-	-1425	-0-	1398	2	1	9	Y	1					5

WEST RANCH WELL #: 2227 RRCID -> 246385 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3612 - 4428

03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	2	N	-0-					10
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	17	1	129	2	N	-0-					10
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	2	N	-0-					10
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	2	N	-0-					10
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	17	1	120	2	N	-0-					10
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	15	1	110	2	N	-0-					10

WEST RANCH WELL #: 5065 RRCID -> 246386 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3434 - 3980

03	589	N	535	-0-	-54	-0-	64	1	470	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	570	N	546	-0-	-24	-0-	63	1	482	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	68	1	513	2	N	-0-					1
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	59	1	512	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	71	1	511	2	N	-0-					1
08	589	N	575	-0-	-14	-0-	70	1	504	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 #: 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
03	651	N	594	-0-	-57	-0-	71	1	522	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	630	N	616	-0-	-14	-0-	71	1	544	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	78	1	590	2	N	-0-					1
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	67	1	580	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	82	1	590	2	N	-0-					1
08	682	N	681	-0-	-1	-0-	83	1	597	2	N	1	1	1			1
							1	9									

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
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	69	1	504	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	65	1	494	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	70	1	528	2	Y	-0-					1
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	61	1	526	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	71	1	511	2	Y	-0-					1
08	589	N	492	-0-	-97	-0-	60	1	431	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			Y	-0-					15
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					15
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			Y	-0-					15
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	280	2	1	9	Y	1					16
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			Y	-0-					16
*08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					16

WEST RANCH WELL #: 3127 RRCID -> 246702 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6296 - 6890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	316	-0-	-149	-0-	38	1	278	2	N	-0-					1
04	450	N	255	-0-	-195	-0-	29	1	226	2	N	-0-					1
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	36	1	272	2	N	-0-					1
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	34	1	293	2	N	-0-	1	1			-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	41	1	297	2	N	1					1
							1	9									
*08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	41	1	294	2	N	-0-	1	1			-0-

LONGFELLOW 600 MD WELL #: 8038 RRCID -> 246935 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6819 - 7679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	5652	-0-	-951	-0-	676	1	4966	2	N	9	2	0	5	1	11
							10	9									
04	6390	X	5776	-0-	-614	-0-	667	1	5105	2	N	4	5	1			10
							4	9									
05	6510	X	6144	-0-	-366	-0-	718	1	5419	2	N	6	3	1			13
							7	9									
06	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	634	1	5517	2	N	6	3	0	8	1	8
							7	9									
07	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	758	1	5461	2	N	5					13
							6	9									
08	6138	X	6087	-0-	-51	-0-	739	1	5345	2	N	3	8	1			8
							3	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2249 RRCID -> 247010 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3152 - 4074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	836	-0-	-32	-0-	100	1	732	2	N	4	1	1			58
							4	9									
04	900	N	827	-0-	-73	-0-	95	1	729	2	N	3	1	1			60
							3	9									
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	98	1	744	2	N	2					62
							2	9									
06	810	N	803	-0-	-7	-0-	82	1	715	2	N	5	1	1			66
							6	9									
07	868	N	854	-0-	-14	-0-	104	1	750	2	N	-0-					66
08	837	N	822	-0-	-15	-0-	100	1	721	2	N	1	1	1			66
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 7046 RRCID -> 247191 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6530 - 6655

03	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	2	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2126 RRCID -> 247227 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4320 - 4874

03	527	N	444	-0-	-83	-0-	53	1	391	2	N	-0-					1
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	53	1	406	2	N	-0-					1
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	57	1	433	2	N	-0-					1
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	50	1	431	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	60	1	434	2	N	-0-					1
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	59	1	428	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5080 RRCID -> 247313 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 4050 - 4155

03	372	N	356	-0-	-16	-0-	43	1	313	2	N	-0-					1
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	42	1	323	2	N	-0-					1
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	46	1	345	2	N	-0-					1
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	40	1	344	2	N	-0-	1	1			-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	48	1	343	2	N	1					1
							1	9									
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	47	1	340	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4604 RRCID -> 247508 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 5934 - 7384

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5078 RRCID -> 247947 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 3574 - 4406

03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	7	1	47	2	N	-0-					-0-
*08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE 18 WELL #: 2001 RRCID -> 247961 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 12774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	5	1	36	2	N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	2	N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	27	1	205	2	N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	21	1	184	2	N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	22	1	157	2	N	-0-					-0-
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	20	1	148	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 6070 RRCID -> 247964 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5558 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	906	-0-	-210	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	927	-0-	-127	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	985	2	1	9	Y	1					1
07	1085	N	997	-0-	-88	-0-	997	2			Y	-0-					1
*08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2335 RRCID -> 247976 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 4330 PERF. 3758 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	551	-0-	-38	-0-	66	1	484	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	76	1	580	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	527	N	499	-0-	-28	-0-	58	1	441	2	N	-0-					1
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	61	1	527	2	N	-0-	1	1			-0-
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	100	1	717	2	N	1					1
							1	9									
08	496	N	420	-0-	-76	-0-	51	1	369	2	N	-0-					1

LONGFELLOW 600 WELL #: 4063 RRCID -> 248071 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3650 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	27	1	198	2	N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	27	1	204	2	N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	29	1	220	2	N	1					1
							1	9									
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	25	1	217	2	N	-0-	1	1			-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	30	1	217	2	N	1					1
							1	9									
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	30	1	217	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2246 RRCID -> 248289 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4154 - 4588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	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
03	3627	X	3510	-0-	-117	-0-	420	1	3083	2	Y	6	2	0	3	1	127
							7	9									
04	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	427	1	3272	2	Y	4	4	1			127
							4	9									
05	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	487	1	3680	2	Y	4	2	1			129
							4	9									
06	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	401	1	3487	2	Y	4	2	0	5	1	126
							4	9									
07	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	513	1	3694	2	Y	140					266
							154	9									
08	4185	X	4128	-0-	-57	-0-	498	1	3598	2	Y	29	167	1			128
							32	9									

WEST RANCH WELL #: 2507 RRCID -> 248294 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 3674 - 7074

03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	8	1	657	2	Y	-0-					1
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	3	1	575	2	Y	-0-					1
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	5	1	520	2	Y	-0-					1
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	7	1	679	2	Y	-0-					1
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	6	1	717	2	Y	-0-					1
*08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	9	1	628	2	Y	-0-					1

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 505 RRCID -> 248333 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6697 - 7139

03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-0-					1
04	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					1
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-					1
06	2070	N	1731	-0-	-339	-0-	1731	2			Y	-0-					1
07	2170	N	1524	-0-	-646	-0-	1524	2			Y	-0-					1
*08	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 7042 RRCID -> 248336 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5530 - 6050

03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	512	2	1	9	Y	1					1
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	670	2	1	9	Y	1					1
07	744	N	625	-0-	-119	-0-	625	2			Y	-0-					1
08	806	N	624	-0-	-182	-0-	624	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6094 RRCID -> 248360 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6656 - 6970

03	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					7
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	Y	-0-					7
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					7
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	Y	-0-					7
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	7	1	51	2	Y	-0-					7
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					7

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3227 RRCID -> 248364 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6072 - 6892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	361	1	2655	2	N	5	1	0	3	1	6
							6	9									
04	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	358	1	2744	2	N	3	3	1			6
							3	9									
05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	389	1	2936	2	N	2	1	1			7
							2	9									
06	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	338	1	2940	2	N	2	1	0	4	1	4
							2	9									
07	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	410	1	2956	2	N	3					7
							3	9									
*08	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	406	1	2935	2	N	1	4	1			4
							1	9									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5107 RRCID -> 248370 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7050 - 8074

03	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	462	-0-	-138	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
*08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-

WEST STATE 24 WELL #: 2420TT RRCID -> 248378 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 4090 - 9522

03	2108	N	2056	-0-	-52	-0-	2056	2			Y	-0-					1
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			Y	-0-					1
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					1
06	1980	N	1795	-0-	-185	-0-	1795	2			Y	-0-					1
07	2108	N	1787	-0-	-321	-0-	1787	2			Y	-0-					1
*08	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			Y	-0-					1

ALLISON WELL #: 2127 RRCID -> 248390 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4180 - 4528

03	992	N	878	-0-	-114	-0-	105	1	771	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	930	N	890	-0-	-40	-0-	103	1	786	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	109	1	825	2	N	-0-					2
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	93	1	811	2	N	-0-	1	1			1
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	113	1	818	2	N	1					2
							1	9									
08	930	N	924	-0-	-6	-0-	112	1	812	2	N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 2324 RRCID -> 248391 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 3986 - 4310

03	527	N	463	-0-	-64	-0-	55	1	407	2	N	1	1	1			14
							1	9									
04	510	N	474	-0-	-36	-0-	55	1	419	2	N	-0-					14
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	60	1	453	2	N	-0-					14
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	51	1	444	2	N	1	1	1			14
							1	9									
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	62	1	448	2	N	-0-					14
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	63	1	455	2	N	1	1	1			14
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2239 RRCID -> 248393 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 3606 - 4730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					1
04	900 N	893	-0-	-7	-0-	893	2			Y	-0-					1
05	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					1
06	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-					1
07	930 N	901	-0-	-29	-0-	901	2			Y	-0-					1
*08	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					1

WEST STATE WELL #: 2421 RRCID -> 248436 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 4860 PERF. 3558 - 4686

03	930 N	818	-0-	-112	-0-	98	1	717	2	N	3	1	1			193
						3	9									
04	870 N	851	-0-	-19	-0-	98	1	747	2	N	5	1	1			197
						6	9									
05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	103	1	776	2	N	-0-					197
06	910 N	910	-0-	-0-	-0-	90	1	787	2	N	30	1	1			226
						33	9									
07	891 N	891	-0-	-0-	-0-	108	1	775	2	N	7	148	1			85
						8	9									
*08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	108	1	778	2	N	2	1	1			86
						2	9									

LONGFELLOW 600 WELL #: 4066 RRCID -> 248443 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5510 - 5630

03	310 N	248	-0-	-62	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
04	300 N	244	-0-	-56	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
05	248 N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
06	240 N	235	-0-	-5	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
07	248 N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
*08	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3030 RRCID -> 248445 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5024 - 6810

03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
05	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
06	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1109	2	1	9	Y	1					1
07	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					1
*08	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 8024 RRCID -> 248449 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5310 - 5820

03	930 N	892	-0-	-38	-0-	891	2	1	9	Y	1					1
04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	891	2	1	9	Y	1					1
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					1
07	961 N	839	-0-	-122	-0-	839	2			Y	-0-					1
*08	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2719S RRCID -> 248453 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7020 - 8032

03	248 N	235	-0-	-13	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
06	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
*08	235 N	235	-0-	-0-	-0-	234	2	1	9	Y	1					1

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
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			Y	-0-					1
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			Y	-0-					1
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					1
06	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	2			Y	-0-					1
07	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			Y	-0-					1
08	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5098 RRCID -> 248464 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3826 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	17	1	1338	2	Y	-0-					1
04	1350	N	1319	-0-	-31	-0-	17	1	1301	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	19	1	1261	2	Y	-0-					1
06	1320	N	1264	-0-	-56	-0-	16	1	1248	2	Y	-0-					1
07	1364	N	1298	-0-	-66	-0-	22	1	1275	2	Y	1					2
							1	9									
*08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	21	1	1308	2	Y	-0-					2

LONGFELLOW WELL #: 4062 RRCID -> 248466 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4798 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	5824	-0-	-500	-0-	5824	2			Y	-0-					2
04	6030	X	5632	-0-	-398	-0-	5631	2	1	9	Y	1	1	1			2
05	6014	X	5635	-0-	-379	-0-	5635	2			Y	-0-					2
06	6780	X	5469	-0-	-1311	-0-	5468	2	1	9	Y	1					3
07	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5840	2	1	9	Y	1					4
*08	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	5956	2			Y	-0-					4

WEST RANCH WELL #: 7035 RRCID -> 248471 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 4700 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	550	-0-	-163	-0-	66	1	482	2	N	2	1	1			20
							2	9									
04	690	N	562	-0-	-128	-0-	65	1	496	2	N	1	1	1			20
							1	9									
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	53	1	403	2	N	-0-					20
06	540	N	454	-0-	-86	-0-	47	1	407	2	N	-0-	1	1			19
07	589	N	454	-0-	-135	-0-	55	1	399	2	N	-0-					19
*08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	74	1	532	2	N	1	1	1			19
							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
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	558	2	1	9	N	1					1
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-	1	1			-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	553	2	1	9	N	1					1
06	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	2			N	-0-					1
07	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					1
08	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3118 RRCID -> 248491 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6816 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	403	-0-	-62	-0-	48	1	355	2	N	-0-					1
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	47	1	363	2	N	-0-					1
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	50	1	379	2	N	-0-					1
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	44	1	384	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	53	1	381	2	N	-0-					1
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	52	1	378	2	N	1	1	1			1
							1	9									

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	5	-0-	5	6	1	1	4	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					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
03	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	146	1	1072	2	N	2	1	0	1	1	2
							2	9									
04	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	143	1	1097	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	145	1	1098	2	N	1	1	1			2
							1	9									
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	130	1	1129	2	N	1	1	1			2
							1	9									
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	161	1	1164	2	N	1					3
							1	9									
*08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	161	1	1161	2	N	1	2	1			2
							1	9									

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
03	992	N	810	-0-	-182	-0-	97	1	712	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1020	N	848	-0-	-172	-0-	98	1	749	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	116	1	876	2	N	-0-					2
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	92	1	798	2	N	-0-	1	1			1
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	110	1	795	2	N	1					2
							1	9									
08	992	N	880	-0-	-112	-0-	107	1	773	2	N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 2717S RRCID -> 248621 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6186 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					1
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					1
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					1
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					1
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					1
*08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2315 RRCID -> 248751 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2390 - 4886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	113	1	829	2	N	2	1	0	1	1	99
							2	9									
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	112	1	858	2	N	1	1	1			99
							1	9									
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	120	1	903	2	N	-0-					99
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	105	1	911	2	N	-0-	1	1			98
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	123	1	890	2	N	1					99
							1	9									
*08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	126	1	911	2	N	-0-	1	1			98

WEST RANCH WELL #: 4503 RRCID -> 248756 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4795 - 5715

03	1116	N	922	-0-	-194	-0-	922	2			N	-0-					1
04	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2630	2	1	9	N	1	1	1			1
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					1
06	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					1
07	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2			N	-0-					1
*08	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 8016 RRCID -> 248761 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 4876 - 6008

03	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4804 RRCID -> 248772 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4936 - 5770

03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
*08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-

ALLISON RANCH WELL #: 301 RRCID -> 248775 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4670 - 6066

03	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
04	1020	N	903	-0-	-117	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	840	-0-	-90	-0-	839	2	1	9	Y	1					1
07	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	2			Y	-0-					1
*08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4402 RRCID -> 248777 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7250 - 7858

03	1705	N	1346	-0-	-359	-0-	1346	2			N	-0-					1
04	1650	N	1251	-0-	-399	-0-	1251	2			N	-0-					1
05	1705	N	1203	-0-	-502	-0-	1203	2			N	-0-					1
06	1290	N	1105	-0-	-185	-0-	1105	2			N	-0-					1
07	1302	N	1083	-0-	-219	-0-	1083	2			N	-0-					1
08	1209	N	1042	-0-	-167	-0-	1042	2			N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE 600 WELL #: 1508 RRCID -> 248855 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 4532 - 4799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8025 RRCID -> 248857 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5124 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2620 RRCID -> 248865 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4418 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					3
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					3
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					3
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					3
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					3
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					3

ALLISON RANCH WELL #: 302 RRCID -> 248869 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5410 - 5733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	477	-0-	-174	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
*08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 303 RRCID -> 248890 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 5728 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	X	1901	-0-	-238	-0-	1901	2			Y	-0-					1
04	2070	X	1940	-0-	-130	-0-	1940	2			Y	-0-					1
05	1953	X	1846	-0-	-107	-0-	1846	2			Y	-0-					1
06	1890	X	1829	-0-	-61	-0-	1829	2			Y	-0-					1
07	2015	X	1769	-0-	-246	-0-	1769	2			Y	-0-					1
*08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2618TT RRCID -> 248892 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 3504 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	360	-0-	-43	-0-	43	1	317	2	N	-0-					1
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	43	1	327	2	N	-0-					1
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	46	1	350	2	N	-0-					1
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	40	1	348	2	N	-0-	1	0			-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	48	1	349	2	N	1					1
							1	9									
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	48	1	346	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 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
03	1488	N	1332	-0-	-156	-0-	1331	2	1	9	Y	1					1
04	1500	N	1379	-0-	-121	-0-	1379	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1309	2	1	9	Y	1					1
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					1
07	1426	N	1240	-0-	-186	-0-	1240	2			Y	-0-					1
*08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2713SR RRCID -> 248901 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 4080 - 5862

03	155	N	134	-0-	-21	-0-	16	1	118	2	N	-0-					4
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	16	1	123	2	N	-0-					4
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	17	1	132	2	N	-0-					4
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	15	1	132	2	N	-0-					4
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	136	2	N	-0-					4
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	19	1	135	2	N	-0-					4

ALLISON 4 WELL #: 101 RRCID -> 248908 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 6674

03	806	N	607	-0-	-199	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	662	-0-	-58	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	551	-0-	-131	-0-	550	2	1	9	Y	1					1
*08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 2011 RRCID -> 248920 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7146 - 8688

03	651	N	568	-0-	-83	-0-	68	1	499	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	600	N	586	-0-	-14	-0-	68	1	517	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	73	1	552	2	N	-0-					1
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	64	1	555	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	77	1	555	2	N	-0-					1
*08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	75	1	545	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

03	527	N	474	-0-	-53	-0-	57	1	417	2	N	-0-					1
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	57	1	437	2	N	-0-					1
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	52	1	391	2	N	-0-					1
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	44	1	381	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	496	N	433	-0-	-63	-0-	53	1	380	2	N	-0-					1
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	52	1	378	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 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
03	1178	N	1029	-0-	-149	-0-	123	1	905	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	129	1	989	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	139	1	1048	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	122	1	1057	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	149	1	1073	2	N	1					3
							1	9									
*08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	146	1	1055	2	N	1	2	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2325 RRCID -> 249290 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3688 - 3944

03	434	N	370	-0-	-64	-0-	44	1	326	2	N	-0-					1
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	45	1	346	2	N	-0-					1
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	50	1	375	2	N	-0-					1
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	44	1	379	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	52	1	372	2	N	-0-					1
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	52	1	375	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 6050 RRCID -> 249291 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3268 - 3932

03	434	N	250	-0-	-184	-0-	30	1	220	2	N	-0-					1
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	46	1	354	2	N	-0-	1	1			-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	61	1	463	2	N	1					1
							1	9									
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	55	1	476	2	N	-0-					1
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	67	1	482	2	N	-0-					1
08	527	N	387	-0-	-140	-0-	47	1	339	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 5072 RRCID -> 249292 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 3410 - 4118

03	713	N	641	-0-	-72	-0-	76	1	555	2	N	9	1	1			78
							10	9									
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	105	1	801	2	N	3	1	1			80
							3	9									
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	119	1	900	2	N	-0-					80
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	93	1	811	2	N	2	1	1			81
							2	9									
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	132	1	948	2	N	3					84
							3	9									
*08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	125	1	903	2	N	5	1	1			88
							6	9									

WEST RANCH WELL #: 8045 RRCID -> 249293 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 5598 - 5692

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	744	N	690	-0-	-54	-0-	83	1	606	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	85	1	653	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	94	1	706	2	N	1					2
							1	9									
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	80	1	692	2	N	-0-	1	1			1
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	99	1	716	2	N	1					2
							1	9									
08	806	N	799	-0-	-7	-0-	97	1	702	2	N	-0-	1	1			1

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2901 RRCID -> 249342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9202 - 9305

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	155	N	142	-0-	-13	-0-	17	1	125	2	N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	17	1	128	2	N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	2	N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	2	N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	136	2	N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	136	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5061 RRCID -> 249676 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8084 - 9560

03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	78	1	573	2	N	-0-					1
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	73	1	556	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	74	1	557	2	N	-0-					1
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	65	1	566	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	651	N	624	-0-	-27	-0-	76	1	548	2	N	-0-					1
08	620	N	603	-0-	-17	-0-	73	1	529	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

03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	2	N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	2	N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	2	N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	126	2	N	-0-					-0-
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	23	1	168	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2129 RRCID -> 249679 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4630 - 4851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	387	-0-	-47	-0-	46	1	341	2	N	-0-					1
04	420	N	395	-0-	-25	-0-	46	1	349	2	N	-0-					1
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	49	1	371	2	N	-0-					1
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	43	1	372	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	52	1	375	2	N	-0-					1
08	434	N	422	-0-	-12	-0-	51	1	370	2	N	1	1	1			1
							1	9									

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
03	3007	X	2777	-0-	-230	-0-	332	1	2441	2	N	4	1	0	3	1	5
							4	9									
04	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	419	1	3210	2	N	4	3	1			6
							4	9									
05	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	438	1	3311	2	N	4	2	1			8
							4	9									
06	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	373	1	3246	2	N	4	2	0	5	1	5
							4	9									
07	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	450	1	3246	2	N	3					8
							3	9									
*08	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	440	1	3183	2	N	2	5	1			5
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 4501 RRCID -> 249730 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5210 - 5873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
05	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	1335	-0-	-45	-0-	1334	2	1	9	Y	1					1
07	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	1377	2			Y	-0-					1
*08	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 8033 RRCID -> 249731 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6996 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4078	-0-	-510	-0-	488	1	3582	2	N	7	2	0	4	1	8
							8	9									
04	4440	X	4242	-0-	-198	-0-	490	1	3749	2	N	3	4	1			7
							3	9									
05	4588	X	4572	-0-	-16	-0-	534	1	4032	2	N	5	2	1			10
							6	9									
06	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	459	1	3994	2	N	4	2	0	6	1	6
							4	9									
07	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	548	1	3949	2	N	4					10
							4	9									
*08	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	566	1	4092	2	N	2	6	1			6
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 8032 RRCID -> 249732 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 5826 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	191	1	1405	2	Y	2	1	0	1	1	3
							2	9									
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	184	1	1410	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	197	1	1491	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	168	1	1465	2	Y	1	1	0	2	1	2
							1	9									
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	199	1	1431	2	Y	2					4
							2	9									
*08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	199	1	1439	2	Y	-0-	2	1			2

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
03	651	N	569	-0-	-82	-0-	68	1	501	2	N	-0-					1
04	600	N	584	-0-	-16	-0-	67	1	516	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	72	1	547	2	N	-0-					1
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	62	1	543	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	76	1	547	2	N	-0-					1
08	620	N	619	-0-	-1	-0-	75	1	543	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

03	868	N	516	-0-	-352	-0-	60	1	438	2	N	16	1	1			66
							18	9									
04	570	N	516	-0-	-54	-0-	59	1	454	2	N	3					69
							3	9									
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	64	1	482	2	N	7					76
							8	9									
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	59	1	517	2	N	6	1	1			81
							7	9									
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	78	1	562	2	N	10					91
							11	9									
*08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	73	1	524	2	N	6	1	1			96
							7	9									

WEST RANCH WELL #: 3121 RRCID -> 249739 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6492 - 7912

03	1705	N	1527	-0-	-178	-0-	183	1	1342	2	N	2	1	0	1	1	3
							2	9									
04	1590	N	1562	-0-	-28	-0-	180	1	1381	2	N	1	1	1			3
							1	9									
05	2170	N	1642	-0-	-528	-0-	192	1	1449	2	N	1	1	1			3
							1	9									
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	169	1	1466	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
07	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	197	1	1416	2	N	2					4
							2	9									
08	1643	N	1598	-0-	-45	-0-	194	1	1404	2	N	-0-	2	1			2

WEST RANCH WELL #: 7028 RRCID -> 249744 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6150 - 8148

03	1302	N	1198	-0-	-104	-0-	143	1	1053	2	N	2	1	0	1	1	49
							2	9									
04	1290	N	1231	-0-	-59	-0-	142	1	1088	2	N	1	1	1			49
							1	9									
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	152	1	1150	2	N	1	1	1			49
							1	9									
06	1170	N	1098	-0-	-72	-0-	113	1	985	2	N	-0-	45	0	2	1	2
07	1271	N	1008	-0-	-263	-0-	122	1	880	2	N	5					7
							6	9									
08	1302	N	1020	-0-	-282	-0-	124	1	896	2	N	-0-	1	1			6

WEST STATE WELL #: 101 RRCID -> 249746 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7544 - 8113

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	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
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									
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	185	1	1398	2	N	1	1	1			3
							1	9									
06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	158	1	1375	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
07	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	189	1	1359	2	N	1					3
							1	9									
08	1581	N	1546	-0-	-35	-0-	188	1	1357	2	N	1	2	1			2
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 4054 RRCID -> 249754 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7936 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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									
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	252	1	1903	2	N	2	1	1			5
							2	9									
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	216	1	1879	2	N	2	1	0	3	1	3
							2	9									
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	241	1	1739	2	N	2					5
							2	9									
*08	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	282	1	2036	2	N	1	3	1			3
							1	9									

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
03	248	N	139	-0-	-109	-0-	17	1	122	2	N	-0-					-0-
04	210	N	141	-0-	-69	-0-	16	1	125	2	N	-0-					-0-
05	186	N	116	-0-	-70	-0-	14	1	102	2	N	-0-					-0-
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	9	1	79	2	N	-0-					-0-
07	155	N	93	-0-	-62	-0-	11	1	82	2	N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	14	1	102	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
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	N	-0-					15
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	N	-0-					15
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-					15
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					15
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	6	1	40	2	N	-0-					15
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3120 RRCID -> 249804 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 5392 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	2			Y	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4049 RRCID -> 249916 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5020 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6665	X	6474	-0-	-191	-0-	6474	2			Y	-0-					2
04	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6477	2	1	9	Y	1	1	1			2
05	6572	X	6014	-0-	-558	-0-	6014	2			Y	-0-					2
06	7500	X	5935	-0-	-1565	-0-	5933	2	2	9	Y	2					4
07	6696	X	5959	-0-	-737	-0-	5959	2			Y	-0-					4
08	6696	X	6339	-0-	-357	-0-	6339	2			Y	-0-					4

WEST RANCH WELL #: 5088 RRCID -> 249920 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6574 - 8022

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

LONGFELLOW WELL #: 4056 RRCID -> 249922 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 7420 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	34	1	247	2	N	1					1
							1	9									
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	33	1	253	2	N	-0-	1	1			-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	36	1	271	2	N	1					1
							1	9									
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	32	1	277	2	N	-0-	1	1			-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	37	1	265	2	N	1					1
							1	9									
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	34	1	247	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 508 RRCID -> 249993 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6844 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	1285	2			Y	-0-					-0-
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1111	-0-	-119	-0-	1110	2	1	9	Y	1					1
07	1333	N	984	-0-	-349	-0-	984	2			Y	-0-					1
*08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					1

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
03	1054	N	900	-0-	-154	-0-	108	1	791	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	960	N	901	-0-	-59	-0-	104	1	796	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	111	1	840	2	N	-0-					2
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	97	1	845	2	N	-0-	1	1			1
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	117	1	840	2	N	1					2
							1	9									
08	961	N	908	-0-	-53	-0-	110	1	798	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 #: 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
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	543	-0-	-77	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
*08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-

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
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	29	1	216	2	N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	28	1	213	2	N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	37	1	276	2	N	1					1
							1	9									
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	30	1	260	2	N	-0-	1	0			-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	34	1	245	2	N	1					1
							1	9									
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	34	1	246	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 6093 RRCID -> 250052 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4094 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	833	-0-	-35	-0-	98	1	723	2	N	11	1	1			90
							12	9									
04	870	N	853	-0-	-17	-0-	98	1	748	2	N	6	1	1			95
							7	9									
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	104	1	787	2	N	14					109
							15	9									
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	87	1	756	2	N	5	1	1			113
							6	9									
07	868	N	844	-0-	-24	-0-	102	1	738	2	N	4					117
							4	9									
08	899	N	869	-0-	-30	-0-	105	1	761	2	N	3	1	1			119
							3	9									

WEST RANCH WELL #: 2254 RRCID -> 250210 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3252 - 4326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	176	-0-	-10	-0-	21	1	155	2	N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	21	1	163	2	N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	27	1	203	2	N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	172	2	N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	26	1	186	2	N	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	25	1	182	2	N	-0-					-0-

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
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5067 RRCID -> 250342 COMPL. DATE 11/13/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5403 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	1	0	2	1	5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	1	1			6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	0	3	1	4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	4	1			4

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2334 RRCID -> 250400 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3098 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	3187	-0-	-68	-0-	380	1	2793	2	N	13	1	0	2	1	119
							14	9									
04	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	375	1	2868	2	N	15	3	1			131
							17	9									
05	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	394	1	2973	2	N	13	2	1			142
							14	9									
06	3090	X	2837	-0-	-253	-0-	292	1	2538	2	N	6	1	0	4	1	143
							7	9									
07	3379	X	3320	-0-	-59	-0-	404	1	2912	2	N	4					147
							4	9									
08	3379	X	3352	-0-	-27	-0-	395	1	2858	2	N	90	3	1			234
							99	9									

WEST RANCH WELL #: 4504 RRCID -> 250631 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5804 - 6360

03	1953	N	1911	-0-	-42	-0-	1910	2	1	9	Y	1					1
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			Y	-0-					1
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	2			Y	-0-					1
06	1860	N	1608	-0-	-252	-0-	1608	2			Y	-0-					1
07	1922	N	995	-0-	-927	-0-	995	2			Y	-0-					1
*08	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			Y	-0-					1

LONGFELLOW STATE WELL #: 908 RRCID -> 250637 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			Y	-0-					1
04	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2647	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			Y	-0-					1
06	2310	X	2181	-0-	-129	-0-	2180	2	1	9	Y	1					2
07	2387	X	2254	-0-	-133	-0-	2254	2			Y	-0-					2
*08	2311	X	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			Y	-0-					2

LONGFELLOW WELL #: 4064R RRCID -> 250925 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4880 - 5696

03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1751	2	1	9	N	1					1
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					1
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					1
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					1
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					1
*08	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					1

LONGFELLOW STATE "G" WELL #: 2805 RRCID -> 250931 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7683 - 8260

03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	2	N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	2	N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	2	N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	2	N	-0-					-0-
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	2	N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3325 RRCID -> 251076 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5908 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	21	1	157	2	N	-0-					-0-
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	19	1	147	2	N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	24	1	181	2	N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	169	2	N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	24	1	171	2	N	-0-					-0-
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	25	1	184	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 1209 RRCID -> 251077 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6174 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
*08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-

ORION P WELL #: 1301 RRCID -> 251090 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 22026 PERF. 8720 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 8043 RRCID -> 251101 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 4430 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	83	1	607	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	78	1	601	2	N	-0-	1	1			1
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	84	1	632	2	N	1					2
							1	9									
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	70	1	612	2	N	-0-	1	1			1
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	83	1	599	2	N	1					2
							1	9									
*08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	80	1	578	2	N	-0-	1	1			1

LONGFELLOW WELL #: 4052 RRCID -> 251117 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6684 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	2	N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4401 RRCID -> 251350 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7072 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	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
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	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
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	14	1	99	2	N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	13	1	101	2	N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	101	2	N	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	10	1	91	2	N	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	12	1	88	2	N	-0-					-0-
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	12	1	83	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
03	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	216	1	3242	2	Y	4	1	0	2	1	4
							4	9									
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	213	1	3228	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
05	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	229	1	3136	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	197	1	3022	2	Y	1	1	0	2	1	3
							1	9									
07	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	237	1	2961	2	Y	2					5
							2	9									
*08	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	233	1	3178	2	Y	2	3	1			4
							2	9									

WEST RANCH WELL #: 4103 RRCID -> 251514 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 6904 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	883	-0-	-47	-0-	882	2	1	9	Y	1					1
07	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	2			Y	-0-					1
*08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4404 RRCID -> 251517 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	N	1834	-0-	-181	-0-	219	1	1611	2	Y	4	1	0	2	1	4
							4	9									
04	1950	N	1828	-0-	-122	-0-	211	1	1616	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	214	1	1615	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	183	1	1592	2	Y	1	1	0	2	1	2
							1	9									
07	1891	N	1797	-0-	-94	-0-	219	1	1576	2	Y	2					4
							2	9									
08	1829	N	1788	-0-	-41	-0-	217	1	1571	2	Y	-0-	2	1			2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4304 RRCID -> 251519 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7430 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4502 RRCID -> 251612 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 4760 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	4018	-0-	-291	-0-	4018	2			Y	-0-					1
04	4170	X	4025	-0-	-145	-0-	4024	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	4216	X	3826	-0-	-390	-0-	3826	2			Y	-0-					1
06	4320	X	3712	-0-	-608	-0-	3711	2	1	9	Y	1					2
07	4154	X	3712	-0-	-442	-0-	3712	2			Y	-0-					2
08	4154	X	3913	-0-	-241	-0-	3913	2			Y	-0-					2

LONGFELLOW FEE 2 WELL #: 2904 RRCID -> 251616 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8108 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	384	-0-	-50	-0-	46	1	338	2	N	-0-					1
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	47	1	357	2	N	-0-					1
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	49	1	369	2	N	-0-					1
06	360	N	235	-0-	-125	-0-	24	1	211	2	N	-0-	1	1			-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	57	1	408	2	N	1					1
							1	9									
*08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	57	1	412	2	N	-0-					1

WESLEY WEST 5 WELL #: 3901 RRCID -> 251938 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4065 RRCID -> 252040 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4678 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	285	1	2090	2	N	4	1	0	2	1	5
							4	9									
04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	284	1	2174	2	N	1	2	1			4
							1	9									
05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	304	1	2293	2	N	2	1	1			5
							2	9									
06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	264	1	2293	2	N	2	1	0	3	1	3
							2	9									
07	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	318	1	2295	2	N	3					6
							3	9									
*08	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	313	1	2262	2	N	-0-	3	1			3

ALLISON 4 WELL #: 205 RRCID -> 252042 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5754 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2818	-0-	-96	-0-	2818	2			Y	-0-					1
04	2820	X	2793	-0-	-27	-0-	2792	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	2914	X	2674	-0-	-240	-0-	2674	2			Y	-0-					1
06	3360	X	2678	-0-	-682	-0-	2677	2	1	9	Y	1					2
07	2883	X	2637	-0-	-246	-0-	2637	2			Y	-0-					2
08	2883	X	2855	-0-	-28	-0-	2855	2			Y	-0-					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW STATE "H" WELL #: 2807 RRCID -> 252044 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8657 - 8922

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

WEST RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 252122 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6060 - 7883

03	434 N	390	-0-	-44	-0-	47	1	343	2	N	-0-					29
04	420 N	392	-0-	-28	-0-	45	1	347	2	N	-0-					29
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	49	1	372	2	N	-0-					29
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	43	1	374	2	N	1	1	1			29
						1	9									
07	430 N	430	-0-	-0-	-0-	52	1	378	2	N	-0-					29
08	434 N	429	-0-	-5	-0-	52	1	376	2	N	1	1	1			29
						1	9									

LONGFELLOW STATE WELL #: 2806 RRCID -> 252123 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9230 - 9392

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
04	360 N	344	-0-	-16	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
05	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
06	330 N	315	-0-	-15	-0-	314	2	1	9	Y	1					1
07	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2			Y	-0-					1
08	341 N	330	-0-	-11	-0-	330	2			Y	-0-					1

ALLISON WELL #: 2131 RRCID -> 252125 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 3848 - 6784

03	DLQ G-10	1062	-0-	1062	2126	1062	2			Y	-0-					5
04	DLQ G-10	1018	-0-	1018	3144	1018	2			Y	-0-					5
05	DLQ G-10	1039	-0-	1039	4183	1039	2			Y	-0-					5
06	2900 N	1007	-0-	-1893	2290	1006	2	1	9	Y	1					6
07	3100 N	1031	-0-	-2069	221	1031	2			Y	-0-					6
*08	1259 N	1038	-0-	-221	-0-	1038	2			Y	-0-					6

WEST RANCH WELL #: 3230 RRCID -> 252480 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6446 - 6992

03	961 N	876	-0-	-85	-0-	105	1	769	2	N	2	1	1			2
						2	9									
04	900 N	891	-0-	-9	-0-	103	1	787	2	N	1	1	1			2
						1	9									
05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	110	1	829	2	N	-0-					2
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	94	1	817	2	N	-0-	1	1			1
07	945 N	945	-0-	-0-	-0-	115	1	829	2	N	1					2
						1	9									
*08	976 N	976	-0-	-0-	-0-	119	1	857	2	N	-0-	1	1			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 9 RRCID -> 252481 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 6992 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
06	1080	N	1021	-0-	-59	-0-	1021	2			Y	-0-					-0-
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1109	2	1	9	Y	1					1
*08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					1

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
03	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1363	2	4	9	N	4	1	0	2	1	4
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1305	2	2	9	N	2	2	1			4
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1135	2	1	9	N	1	1	1			4
06	1320	N	1082	-0-	-238	-0-	1080	2	2	9	N	2	1	0	3	1	2
07	1364	N	1050	-0-	-314	-0-	1048	2	2	9	N	2					4
*08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1269	2	2	9	N	2	3	1			3

LONGFELLOW STATE 600 E2 WELL #: 2 RRCID -> 252704 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	423	-0-	-73	-0-	51	1	372	2	N	-0-					1
04	450	N	438	-0-	-12	-0-	51	1	387	2	N	-0-					1
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	55	1	413	2	N	-0-					1
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	45	1	394	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	55	1	398	2	N	-0-					1
08	465	N	452	-0-	-13	-0-	55	1	396	2	N	1	1	1			1
							1	9									

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
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	6	1	43	2	N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	6	1	46	2	N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	6	1	41	2	N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	6	1	41	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5201 RRCID -> 252748 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
*08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2331 RRCID -> 252817 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3310 - 3936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	39	1	284	2	N	-0-					1
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	39	1	298	2	N	-0-					1
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	35	1	264	2	N	-0-					1
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	35	1	300	2	N	-0-	1	0			-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	45	1	327	2	N	1					1
							1	9									
*08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	45	1	327	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2512 RRCID -> 252818 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST RANCH WELL #: 4204 RRCID -> 252819 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6770 - 6978

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2242 RRCID -> 252822 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4074 - 4490

03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 401W RRCID -> 252862 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8645 - 8932

03	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	650	-0-	-10	-0-	649	2	1	9	Y	1					1
07	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			Y	-0-					1
08	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			Y	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2314 RRCID -> 252863 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 3810 - 5610

03	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-					1
04	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2543	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			Y	-0-					1
06	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	2530	2	1	9	Y	1					2
07	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			Y	-0-					2
*08	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			Y	-0-					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2243 RRCID -> 252865 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 4581 PERF. 3562 - 4400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	N	-0-					13
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	6	1	45	2	N	-0-					13
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	2	N	-0-					13
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-					13
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	N	-0-					13
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	2	N	-0-					13

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5501 RRCID -> 252931 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	992	N	948	-0-	-44	-0-	948	2			N	-0-					107
04	960	N	931	-0-	-29	-0-	931	2			N	-0-					107
05	961	N	902	-0-	-59	-0-	902	2			N	-0-					107
06	930	N	920	-0-	-10	-0-	912	2	8	9	N	7					114
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1105	2	17	9	N	15					129
*08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					129

WEST RANCH WELL #: 8048 RRCID -> 252995 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5822 - 6306

03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1065	2	1	9	N	1					1
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					1
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					1
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					1
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					1
*08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2718S RRCID -> 252996 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 4590 - 4792

03	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 252999 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5740 - 6074

03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	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
03	651	N	441	-0-	-210	-0-	52	1	382	2	N	6	1	1			89
							7	9									
04	570	N	441	-0-	-129	-0-	50	1	385	2	N	5					94
							6	9									
05	527	N	478	-0-	-49	-0-	56	1	422	2	N	-0-					94
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	48	1	416	2	N	4	1	1			97
							4	9									
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	53	1	381	2	N	4					101
							4	9									
08	465	N	427	-0-	-38	-0-	51	1	369	2	N	6	1	1			106
							7	9									

WEST RANCH WELL #: 6071 RRCID -> 253519 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 5124 - 6036

03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					1
04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					1
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-					1
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					1
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	2			N	-0-					1
*08	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2355	2	1	9	N	1					2

WEST RANCH WELL #: 4403 RRCID -> 253556 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5104 - 7790

03	3379	X	3097	-0-	-282	-0-	3097	2			Y	-0-					16
04	3270	X	3032	-0-	-238	-0-	3031	2	1	9	Y	1	1	1			16
05	3379	X	3149	-0-	-230	-0-	3149	2			Y	-0-					16
06	3930	X	2661	-0-	-1269	-0-	2660	2	1	9	Y	1					17
07	3131	X	2758	-0-	-373	-0-	2758	2			Y	-0-					17
08	3162	X	2842	-0-	-320	-0-	2842	2			Y	-0-					17

WEST RANCH WELL #: 2224 RRCID -> 253725 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 4752 - 6568

03	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3461	2			Y	-0-					1
04	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3394	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			Y	-0-					1
06	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3114	2	1	9	Y	1					2
07	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			Y	-0-					2
*08	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	2			Y	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 4407 RRCID -> 253745 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7306 - 7826

03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					1
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					1
05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					1
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					1
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-					1
*08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					1

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 506 RRCID -> 253748 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6992 - 7404

03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	549	-0-	-231	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	526	-0-	-342	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
*08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2247 RRCID -> 253825 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3750 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 253830 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 5986 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	N	2972	-0-	-4	-0-	2972	2			N	-0-					1
04	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2939	2	1	9	N	1	1	1			1
05	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					1
06	2910	X	2436	-0-	-474	-0-	2435	2	1	9	N	1					2
07	3007	X	2388	-0-	-619	-0-	2388	2			N	-0-					2
08	3007	X	2558	-0-	-449	-0-	2558	2			N	-0-					2

LONGFELLOW WELL #: 4077 RRCID -> 254002 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4730 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	577	-0-	-43	-0-	69	1	507	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	660	N	574	-0-	-86	-0-	66	1	507	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	71	1	535	2	N	-0-					1
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	59	1	510	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	79	1	572	2	N	-0-					1
08	620	N	615	-0-	-5	-0-	75	1	539	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	1400	-0-	-150	-0-	167	1	1227	2	N	5	1	0	1	1	19
							6	9									
04	1470	N	1428	-0-	-42	-0-	165	1	1262	2	N	1	1	1			19
							1	9									
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	178	1	1343	2	N	2	1	1			20
							2	9									
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	154	1	1337	2	N	7	1	0	2	1	24
							8	9									
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	186	1	1340	2	N	1					25
							1	9									
*08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	185	1	1336	2	N	1	2	1			24
							1	9									

LONGFELLOW WELL #: 1212 RRCID -> 254194 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6565 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	873	-0-	-88	-0-	104	1	767	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	930	N	896	-0-	-34	-0-	103	1	792	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	111	1	840	2	N	-0-					2
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	98	1	849	2	N	-0-	1	1			1
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	118	1	852	2	N	1					2
							1	9									
08	961	N	960	-0-	-1	-0-	117	1	843	2	N	-0-	1	1			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 2010 RRCID -> 254321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7430 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1462	-0-	-150	-0-	175	1	1284	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
04	1500	N	1458	-0-	-42	-0-	168	1	1289	2	N	1	1	1			3
							1	9									
05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	181	1	1368	2	N	1	1	1			3
							1	9									
06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	156	1	1353	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	186	1	1340	2	N	1					3
							1	9									
*08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	190	1	1370	2	N	1	2	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4508 RRCID -> 254693 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 4486 - 5712

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2244 RRCID -> 254820 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3394 - 6702

03	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4370	2	1	9	N	1					2
04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4221	2			N	-0-	1	1			1
05	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4234	2			N	-0-					1
06	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	4100	2	1	9	N	1					2
07	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4139	2	1	9	N	1					3
*08	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4223	2			N	-0-					3

WEST RANCH WELL #: 7049 RRCID -> 254865 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5760 - 6073

03	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2513 RRCID -> 255243 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7310 - 7960

03	1085	N	875	-0-	-210	-0-	52	1	823	2	N	-0-					1
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	51	1	856	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	54	1	779	2	N	-0-					1
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	46	1	802	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	930	N	881	-0-	-49	-0-	51	1	830	2	N	-0-					1
*08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	51	1	894	2	N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2615 RRCID -> 255755 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4410 - 7050

03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
*08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	496	2	1	9	Y	1					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 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
03	248	N	108	-0-	-140	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
*08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	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
03	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					1
04	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2717	2	1	9	N	1	1	1			1
05	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					1
06	2550	X	2385	-0-	-165	-0-	2384	2	1	9	N	1					2
07	2635	X	2333	-0-	-302	-0-	2333	2			N	-0-					2
08	2635	X	2565	-0-	-70	-0-	2565	2			N	-0-					2

ALLISON WELL #: 2134 RRCID -> 256278 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5258 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1901	-0-	-52	-0-	1901	2			N	-0-					9
04	1860	N	1790	-0-	-70	-0-	1790	2			N	-0-					9
05	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	1588	2			N	-0-					9
06	1830	N	1525	-0-	-305	-0-	1525	2			N	-0-					9
07	1860	N	1513	-0-	-347	-0-	1513	2			N	-0-					9
*08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					9

WEST RANCH WELL #: 4505 RRCID -> 256462 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 5750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	X	1913	-0-	-598	-0-	1913	2			N	-0-					1
04	2430	X	1805	-0-	-625	-0-	1805	2			N	-0-					1
05	2511	X	1815	-0-	-696	-0-	1815	2			N	-0-					1
06	2430	X	1630	-0-	-800	-0-	1630	2			N	-0-					1
07	2232	X	865	-0-	-1367	-0-	865	2			N	-0-					1
*08	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4042 RRCID -> 256466 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4454 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	30	1	217	2	N	-0-					-0-
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	29	1	221	2	N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	31	1	233	2	N	1					1
							1	9									
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	2	N	-0-	1	1			-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	32	1	234	2	N	1					1
							1	9									
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	32	1	231	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5202 RRCID -> 256467 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3770 - 3874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	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
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					1
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1060	2	1	9	N	1	1	1			1
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					1
06	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					1
07	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					1
*08	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2			N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4507 RRCID -> 256558 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 4460 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2974	-0-	-157	-0-	2974	2			N	-0-					1
04	3030	X	2955	-0-	-75	-0-	2954	2	1	9	N	1	1	1			1
05	3069	X	2814	-0-	-255	-0-	2814	2			N	-0-					1
06	3540	X	2738	-0-	-802	-0-	2737	2	1	9	N	1					2
07	3069	X	2702	-0-	-367	-0-	2702	2			N	-0-					2
08	3069	X	2860	-0-	-209	-0-	2860	2			N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 3232 RRCID -> 256559 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 4890 - 5764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	N	1877	-0-	-262	-0-	134	1	1740	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
04	2010	N	1951	-0-	-59	-0-	131	1	1820	2	N	-0-	1	1			2
05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	144	1	1790	2	N	2	1	1			3
							2	9									
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	127	1	1777	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
07	2015	N	1965	-0-	-50	-0-	156	1	1808	2	N	1					3
							1	9									
*08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	156	1	1970	2	N	1	2	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4610 RRCID -> 256560 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6410 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5084 RRCID -> 256594 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3888 - 4115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	270	-0-	-40	-0-	32	1	237	2	N	1					1
							1	9									
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	37	1	282	2	N	-0-					1
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	50	1	376	2	N	-0-					1
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	27	1	238	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	55	1	393	2	N	-0-					1
08	434	N	417	-0-	-17	-0-	51	1	366	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2257 RRCID -> 256629 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4634 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2797	-0-	-179	-0-	2797	2			N	-0-					1
04	2880	X	2737	-0-	-143	-0-	2736	2	1	9	N	1	1	1			1
05	2976	X	2632	-0-	-344	-0-	2632	2			N	-0-					1
06	3600	X	2554	-0-	-1046	-0-	2553	2	1	9	N	1					2
07	2821	X	2500	-0-	-321	-0-	2500	2			N	-0-					2
08	2821	X	2669	-0-	-152	-0-	2669	2			N	-0-					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON 4 WELL #: 206 RRCID -> 256630 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 5321 - 7993

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					1
04	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3269	2	1	9	N	1	1	1			1
05	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					1
06	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	3001	2	1	9	N	1					2
07	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					2
*08	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 4412 RRCID -> 256631 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 4360 - 7460

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									
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	117	1	1133	2	N	-0-					2
06	1230 N	1158	-0-	-72	-0-	97	1	1061	2	N	-0-	1	1			1
07	1240 N	1186	-0-	-54	-0-	119	1	1066	2	N	1					2
						1	9									
08	1240 N	1166	-0-	-74	-0-	118	1	1048	2	N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 4514 RRCID -> 256633 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5728 - 6596

03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
04	810 N	770	-0-	-40	-0-	770	2			N	-0-					-0-
05	775 N	743	-0-	-32	-0-	743	2			N	-0-					-0-
06	870 N	737	-0-	-133	-0-	736	2	1	9	N	1					1
07	806 N	758	-0-	-48	-0-	758	2			N	-0-					1
*08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					1

ALLISON WELL #: 4805 RRCID -> 256720 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3452 - 5500

03	7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	7575	2	1	9	N	1					3
04	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	7332	2	1	9	N	1	2	1			2
05	7564 X	7031	-0-	-533	-0-	7030	2	1	9	N	1					3
06	7320 X	7010	-0-	-310	-0-	7008	2	2	9	N	2					5
07	7564 X	7202	-0-	-362	-0-	7202	2			N	-0-					5
08	7564 X	7111	-0-	-453	-0-	7111	2			N	-0-					5

WEST RANCH WELL #: 5056 RRCID -> 256721 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3318 - 4470

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									
05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	150	1	1135	2	N	2	1	1			3
						2	9									
06	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	130	1	1134	2	N	2	1	0	2	1	2
						2	9									
07	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	158	1	1140	2	N	1					3
						1	9									
08	1302 N	1300	-0-	-2	-0-	158	1	1141	2	N	1	2	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
03	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	178	1	1309	2	N	3	1	0	1	1	3
							3	9									
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	188	1	1437	2	N	1	1	1			3
							1	9									
05	1333	N	1238	-0-	-95	-0-	145	1	1092	2	N	1	1	1			3
							1	9									
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	148	1	1286	2	N	2	1	0	2	1	2
							2	9									
07	1333	N	1170	-0-	-163	-0-	142	1	1027	2	N	1					3
							1	9									
08	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	132	1	953	2	N	1	2	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2808N RRCID -> 256938 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4900 - 4936

03	10	N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
04	8	N	7	-0-	-1	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
06	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
08	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4608 RRCID -> 257104 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4258 - 6680

03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4606 RRCID -> 257307 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 3260 - 7248

03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	2	N	-0-					-0-
*08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2337 RRCID -> 257332 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 2744 - 6260

03	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	65	1	1972	2	N	1					52
							1	9									
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	72	1	2002	2	N	-0-	1	1			51
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	77	1	1911	2	N	1					52
							1	9									
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	70	1	1815	2	N	-0-	1	1			51
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	94	1	1801	2	N	1					52
							1	9									
*08	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	89	1	1983	2	N	1	1	1			52
							1	9									

WEST STATE WELL #: 404W RRCID -> 257526 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8068 - 9060

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
BIG CANYON A WELL #: 1211A RRCID -> 257539 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16847 PERF. N/A

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

WEST RANCH WELL #: 4510 RRCID -> 257745 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 5100 - 6150

03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7105 RRCID -> 257810 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 3494 - 8140

03	434	N	391	-0-	-43	-0-	47	1	344	2	N	-0-					1
04	450	N	406	-0-	-44	-0-	47	1	359	2	N	-0-					1
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	50	1	377	2	N	-0-					1
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	39	1	342	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	54	1	387	2	N	-0-					1
*08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	54	1	390	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7103 RRCID -> 257973 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 4735 - 4828

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 405W RRCID -> 257995 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6440 - 7660

03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3930	2	1	9	N	1					2
04	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3963	2			N	-0-	1	1			1
05	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					1
06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3278	2	1	9	N	1					2
07	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3521	2	1	9	N	1					3
*08	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3973	2			N	-0-					3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2343 RRCID -> 257996 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3303 - 4288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	790	-0-	-109	-0-	95	1	694	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	840	N	818	-0-	-22	-0-	94	1	723	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	102	1	774	2	N	1					2
							1	9									
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	82	1	712	2	N	-0-	1	1			1
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	117	1	842	2	N	1					2
							1	9									
*08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	108	1	783	2	N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 6096 RRCID -> 257997 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 6840 - 9120

03	837	N	750	-0-	-87	-0-	90	1	659	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	840	N	747	-0-	-93	-0-	86	1	660	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	95	1	714	2	N	1					2
							1	9									
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	83	1	722	2	N	-0-	1	1			1
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	102	1	731	2	N	1					2
							1	9									
*08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	101	1	733	2	N	-0-	1	1			1

WEST RANCH WELL #: 4516 RRCID -> 257998 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5380 - 7160

03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					2
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					2
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					2
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					2
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					2
*08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					2

ALLISON 4 WELL #: 106 RRCID -> 258016 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7732 - 8360

03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5062 RRCID -> 258017 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 4560 - 4655

03	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	1334	2	1	9	N	1					1
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-	1	1			-0-
05	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1085	-0-	-205	-0-	1084	2	1	9	N	1					1
07	1426	N	932	-0-	-494	-0-	932	2			N	-0-					1
*08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4522 RRCID -> 258183 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5010 - 5160

03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	250	2	1	9	N	1					1
08	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 4810 RRCID -> 258527 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 4596 - 5520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1239	2	1	9	N	1					1
04	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-	1	1			-0-
05	1271 N	1214	-0-	-57	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
06	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1277	2	1	9	N	1					1
07	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					1
*08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					1

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
03	2418 N	2065	-0-	-353	-0-	2065	2			N	-0-					10
04	2310 N	1927	-0-	-383	-0-	1926	2	1	9	N	1	1	1			10
05	2387 N	1902	-0-	-485	-0-	1901	2	1	9	N	1					11
06	2730 X	1873	-0-	-857	-0-	1872	2	1	9	N	1	1	1			11
07	2387 X	1879	-0-	-508	-0-	1878	2	1	9	N	1					12
08	2077 X	1944	-0-	-133	-0-	1944	2			N	-0-	1	1			11

WEST RANCH WELL #: 2260 RRCID -> 258535 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 6011 - 9260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
05	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
06	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
*08	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4809 RRCID -> 258536 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 5276 - 8740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
07	683 N	683	-0-	-0-	-0-	682	2	1	9	N	1					1
*08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					1

ALLISON WELL #: 3032 RRCID -> 259070 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5699 - 7126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
*08	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2258 RRCID -> 259071 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 5190 - 5950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4300	2	1	9	N	1					2
04	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-	1	1			1
05	3999 X	3866	-0-	-133	-0-	3866	2			N	-0-					1
06	4500 X	3698	-0-	-802	-0-	3697	2	1	9	N	1					2
07	4309 X	3875	-0-	-434	-0-	3875	2			N	-0-					2
08	4309 X	3964	-0-	-345	-0-	3963	2	1	9	N	1					3

ALLISON WELL #: 1901 RRCID -> 259351 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 6691 - 8190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	93 N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2253 RRCID -> 259370 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 5780 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	930	2	1	9	N	1					1
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					1
*08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4517 RRCID -> 259371 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 5189 PERF. 4880 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4521H RRCID -> 259372 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5066 PERF. 5187 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					1
04	300	N	239	-0-	-61	-0-	239	2			N	-0-	1	1			-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	N	1					1
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					1
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					1
08	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	2			N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 2338 RRCID -> 259415 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 5000 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	2			N	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
06	810	N	756	-0-	-54	-0-	755	2	1	9	N	1					1
07	868	N	763	-0-	-105	-0-	763	2			N	-0-					1
*08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					1

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5304 RRCID -> 259435 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7088 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
*08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4074 RRCID -> 259439 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4830 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	2	N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	10	1	75	2	N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	2	N	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	11	1	78	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 401 RRCID -> 259451 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7914 - 8723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	363	-0-	-536	-0-	362	2	1	9	N	1					1
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-	1	1			-0-
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	899	2	1	9	N	1					1
07	992	N	890	-0-	-102	-0-	890	2			N	-0-					1
08	930	N	832	-0-	-98	-0-	832	2			N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST STATE WELL #: 2419 RRCID -> 259452 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6370 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					1
04	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2554	2	1	9	N	1	1	1			1
05	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					1
06	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2550	2	1	9	N	1					2
07	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			N	-0-					2
*08	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2664	2			N	-0-					2

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
03	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4137	2	1	9	N	1					2
04	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-	1	1			1
05	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					1
06	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3572	2	1	9	N	1					2
07	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3865	2			N	-0-					2
*08	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	4078	2	1	9	N	1					3

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
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	2	10	9	N	9					88
04	9	N	8	-0-	-1	-0-	5	2	3	9	N	3					91
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	2	8	9	N	7					98
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	3	2	1	9	N	1					99
07	8	N	6	-0-	-2	-0-	4	2	2	9	N	2					101
08	12	N	10	-0-	-2	-0-	4	2	6	9	N	5					106

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
03	2418	N	2054	-0-	-364	-0-	246	1	1804	2	N	4	1	0	2	1	4
							4	9									
04	2250	N	2114	-0-	-136	-0-	244	1	1868	2	N	2	2	1			4
							2	9									
05	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	268	1	2026	2	N	2	1	1			5
							2	9									
06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	225	1	1959	2	N	1	1	0	3	1	2
							1	9									
07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	278	1	2005	2	N	2					4
							2	9									
08	2294	N	2230	-0-	-64	-0-	271	1	1959	2	N	-0-	2	1			2

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
03	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 102 RRCID -> 259458 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 6020 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					1
04	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2909	2	1	9	N	1	1	1			1
05	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					1
06	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2835	2	1	9	N	1					2
07	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2887	2			N	-0-					2
*08	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	2971	2	1	9	N	1					3

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4410 RRCID -> 259459 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 4786 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2347 RRCID -> 259460 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 4780 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	2			N	-0-					1
04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3796	2	1	9	N	1	1	1			1
05	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					1
06	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3482	2	1	9	N	1					2
07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					2
*08	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	2			N	-0-					2

ALLISON WELL #: 2018 RRCID -> 259462 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6828 - 7690

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

WEST RANCH WELL #: 2215 RRCID -> 259463 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3016 - 4512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	32	1	235	2	N	-0-					34
04	300	N	261	-0-	-39	-0-	30	1	231	2	N	-0-					34
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	32	1	244	2	N	-0-					34
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	28	1	243	2	N	-0-					34
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	34	1	245	2	N	-0-					34
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	33	1	241	2	N	-0-					34

WEST RANCH WELL #: 5053 RRCID -> 259464 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4960 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1459	2	1	9	N	1					1
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-	1	1			-0-
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1246	-0-	-164	-0-	1245	2	1	9	N	1					1
07	1519	N	1188	-0-	-331	-0-	1188	2			N	-0-					1
*08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					1

LONGFELLOW WELL #: 4083 RRCID -> 259465 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5342 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2573	-0-	-403	-0-	308	1	2261	2	N	4	1	0	2	1	5
							4	9									
04	2850	X	2639	-0-	-211	-0-	305	1	2332	2	N	2	2	1			5
							2	9									
05	3007	X	2790	-0-	-217	-0-	326	1	2462	2	N	2	1	1			6
							2	9									
06	2910	X	2786	-0-	-124	-0-	287	1	2496	2	N	3	1	0	4	1	4
							3	9									
07	3007	X	2850	-0-	-157	-0-	347	1	2501	2	N	2					6
							2	9									
*08	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	342	1	2473	2	N	2	4	1			4
							2	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON WELL #: 2138 RRCID -> 259466 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 5380 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					2
04	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6550	2	1	9	N	1	1	1			2
05	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6555	2			N	-0-					2
06	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	6417	2	1	9	N	1					3
07	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	6506	2			N	-0-					3
*08	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6467	2	1	9	N	1					4

ALLISON WELL #: 2140 RRCID -> 259467 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 4744 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
*08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-

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
03	1426	N	1060	-0-	-366	-0-	1059	2	1	9	N	1					11
04	1170	N	1036	-0-	-134	-0-	1036	2			N	-0-	1	1			10
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					10
06	1020	N	800	-0-	-220	-0-	799	2	1	9	N	1					11
07	1085	N	893	-0-	-192	-0-	893	2			N	-0-					11
*08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					11

WEST RANCH WELL #: 3133 RRCID -> 259469 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 5230 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	20	1	146	2	N	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	18	1	138	2	N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	21	1	158	2	N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	18	1	158	2	N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	22	1	156	2	N	-0-					-0-
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	20	1	147	2	N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4087 RRCID -> 259470 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4080 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	434	-0-	-93	-0-	52	1	381	2	N	1					1
							1	9									
04	540	N	217	-0-	-323	-0-	25	1	191	2	N	1					2
							1	9									
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	58	1	436	2	N	-0-					2
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	49	1	423	2	N	-0-	1	1			1
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	62	1	443	2	N	-0-					1
*08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	70	1	504	2	N	-0-	1	1			-0-

WEST RANCH WELL #: 2626 RRCID -> 259471 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 4493 PERF. 3575 - 3724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	2263	-0-	-2263	-0-	271	1	1988	2	N	4	1	0	3	1	5
							4	9									
04	3720	X	2572	-0-	-1148	-0-	297	1	2274	2	N	1	2	1			4
							1	9									
05	3844	X	3603	-0-	-241	-0-	421	1	3179	2	N	3	1	1			6
							3	9									
06	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	409	1	3554	2	N	3	1	0	3	1	5
							3	9									
07	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	414	1	2987	2	N	4					9
							4	9									
08	3596	X	3451	-0-	-145	-0-	419	1	3031	2	N	1	5	1			5
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

ALLISON RANCH WELL #: 304 RRCID -> 259480 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8140 - 8380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
06	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
*08	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4524 RRCID -> 259486 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4010 - 5180

03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 405E RRCID -> 259487 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6454 - 6886

03	3069 X	3014	-0-	-55	-0-	3014	2			N	-0-					1
04	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3068	2	1	9	N	1	1	1			1
05	3038 X	2843	-0-	-195	-0-	2843	2			N	-0-					1
06	3480 X	2771	-0-	-709	-0-	2770	2	1	9	N	1					2
07	3162 X	2674	-0-	-488	-0-	2674	2			N	-0-					2
08	3162 X	3023	-0-	-139	-0-	3023	2			N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 2346 RRCID -> 259524 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4720 - 5988

03	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					3
04	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3214	2	1	9	N	1	2	1			2
05	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					2
06	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3050	2	1	9	N	1					3
07	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					3
*08	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					3

WEST RANCH WELL #: 4518 RRCID -> 259530 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5339 - 5552

03	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2345 RRCID -> 259531 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 4335 PERF. 2640 - 4258

03	124 N	109	-0-	-15	-0-	13	1	96	2	N	-0-					32
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	13	1	101	2	N	-0-					32
05	143 N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	126	2	N	-0-					32
06	144 N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	2	N	-0-					32
07	154 N	154	-0-	-0-	-0-	19	1	135	2	N	-0-					32
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	18	1	129	2	N	-0-					32

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2342 RRCID -> 259548 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 4421 PERF. 3402 - 4275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	615	-0-	-67	-0-	74	1	540	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	630	N	627	-0-	-3	-0-	72	1	554	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	78	1	593	2	N	-0-					1
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	67	1	587	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	83	1	596	2	N	-0-					1
08	682	N	673	-0-	-9	-0-	82	1	590	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

03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	2			N	-0-					-0-
07	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	2			N	-0-					-0-
*08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH 4 WELL #: 509 RRCID -> 259629 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7395 - 7893

03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 4807 RRCID -> 259688 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4536 - 5480

03	3348	X	3169	-0-	-179	-0-	3169	2			N	-0-					1
04	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3180	2	1	9	N	1	1	1			1
05	3100	X	3090	-0-	-10	-0-	3090	2			N	-0-					1
06	3450	X	2888	-0-	-562	-0-	2887	2	1	9	N	1					2
07	3286	X	2870	-0-	-416	-0-	2870	2			N	-0-					2
08	3286	X	3066	-0-	-220	-0-	3066	2			N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 4509 RRCID -> 259694 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4850 - 5490

03	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			N	-0-					1
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3168	2	1	9	N	1	1	1			1
05	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					1
06	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2946	2	1	9	N	1					2
07	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			N	-0-					2
*08	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					2

WEST RANCH WELL #: 4413 RRCID -> 259764 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 3252 - 4655

03	837	N	808	-0-	-29	-0-	97	1	710	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	840	N	785	-0-	-55	-0-	91	1	693	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	103	1	781	2	N	1					2
							1	9									
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	91	1	795	2	N	-0-	1	1			1
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	108	1	779	2	N	1					2
							1	9									
08	899	N	889	-0-	-10	-0-	108	1	781	2	N	-0-	1	1			1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 4086 RRCID -> 259767 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4020 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	160	-0-	-57	-0-	19	1	141	2	N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	19	1	142	2	N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	20	1	148	2	N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	2	N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	20	1	144	2	N	-0-					-0-
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	19	1	138	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2332 RRCID -> 259778 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 4148 PERF. 3554 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	995	-0-	-121	-0-	119	1	875	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1050	N	976	-0-	-74	-0-	113	1	862	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	119	1	902	2	N	-0-					2
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	103	1	895	2	N	-0-	1	1			1
07	1023	N	983	-0-	-40	-0-	120	1	862	2	N	1					2
							1	9									
08	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	124	1	895	2	N	-0-	1	1			1

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
03	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8883	2	1	9	N	1					3
04	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	8448	2			N	-0-	1	1			2
05	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8561	2	1	9	N	1					3
06	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	8365	2	1	9	N	1					4
07	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	2			N	-0-					4
*08	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	8496	2	1	9	N	1					5

WEST RANCH WELL #: 4511 RRCID -> 259842 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 5955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	1856	2			N	-0-					1
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					1
05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-					1
06	1800	N	1781	-0-	-19	-0-	1781	2			N	-0-					1
07	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	1774	2			N	-0-					1
*08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 5082 RRCID -> 260113 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3940 - 4060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	465	-0-	-62	-0-	56	1	409	2	N	-0-					1
04	510	N	453	-0-	-57	-0-	52	1	401	2	N	-0-					1
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	58	1	441	2	N	-0-					1
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	50	1	432	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	60	1	432	2	N	-0-					1
08	496	N	488	-0-	-8	-0-	59	1	428	2	N	1	1	1			1
							1	9									

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
03	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					1
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2037	2			N	-0-					1
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					1
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			N	-0-					1
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					1
*08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 2259 RRCID -> 260175 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 4720 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1249	-0-	-115	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1118	-0-	-184	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
*08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-

LONGFELLOW WELL #: 4075 RRCID -> 260450 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 4466 PERF. 4162 - 4294

03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 2262 RRCID -> 260462 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 4715 - 4980

03	4371	X	4220	-0-	-151	-0-	4220	2			N	-0-					1
04	4230	X	4229	-0-	-1	-0-	4228	2	1	9	N	1	1	1			1
05	4278	X	3904	-0-	-374	-0-	3904	2			N	-0-					1
06	4560	X	3630	-0-	-930	-0-	3629	2	1	9	N	1					2
07	4371	X	3855	-0-	-516	-0-	3855	2			N	-0-					2
08	4371	X	4319	-0-	-52	-0-	4318	2	1	9	N	1					3

WEST RANCH WELL #: 2350 RRCID -> 260463 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 3788 PERF. 2238 - 3370

03	713	N	578	-0-	-135	-0-	69	1	507	2	N	2	1	1			107
							2	9									
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	82	1	626	2	N	7	1	1			113
							8	9									
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	85	1	646	2	N	7					120
							8	9									
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	67	1	585	2	N	2	1	1			121
							2	9									
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	96	1	690	2	N	52					173
							57	9									
*08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	95	1	687	2	N	19	1	1			191
							21	9									

WEST STATE WELL #: 402W RRCID -> 260537 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7004 - 8186

03	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	1073	2	1	9	N	1					1
07	1209	N	1009	-0-	-200	-0-	1009	2			N	-0-					1
*08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					1

GONZALEZ WELL #: 301 RRCID -> 260543 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 6740 - 8925

03	2232	N	1632	-0-	-600	-0-	1632	2			N	-0-					1
04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					1
05	2232	N	1942	-0-	-290	-0-	1942	2			N	-0-					1
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					1
07	2170	N	1759	-0-	-411	-0-	1759	2			N	-0-					1
*08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 3132 RRCID -> 261458 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5406 - 5758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	16	1	121	2	N	-0-					-0-
04	150 N	140	-0-	-10	-0-	16	1	124	2	N	-0-					-0-
05	153 N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	2	N	-0-					-0-
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	135	2	N	-0-					-0-
07	155 N	154	-0-	-1	-0-	19	1	135	2	N	-0-					-0-
08	155 N	147	-0-	-8	-0-	18	1	129	2	N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 403W RRCID -> 261468 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 6921 - 8554

03	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					1
04	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-					1
05	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					1
06	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					1
07	1581 N	1482	-0-	-99	-0-	1482	2			N	-0-					1
*08	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					1

ALLISON WELL #: 2132 RRCID -> 261642 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 4085 - 5000

03	341 N	313	-0-	-28	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	341 N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3035 RRCID -> 261643 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7140 - 7998

03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 3037 RRCID -> 261644 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 3590 - 4865

03	645 N	645	-0-	-0-	-0-	643	2	2	9	N	2	1	1			3
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-	1	1			2
05	633 N	633	-0-	-0-	-0-	631	2	2	9	N	2	1	1			3
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	618	2	1	9	N	1	1	0	1	1	2
07	638 N	638	-0-	-0-	-0-	637	2	1	9	N	1					3
*08	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-	1	1			2

ALLISON WELL #: 202 RRCID -> 261648 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6624 - 7510

03	57071 X	56465	-0-	-606	-0-	56464	2	1	9	N	1					17
04	55230 X	54540	-0-	-690	-0-	54533	2	7	9	N	6	9	1			14
05	55273 X	48195	-0-	-7078	-0-	48193	2	2	9	N	2					16
06	57000 X	51200	-0-	-5800	-0-	51189	2	11	9	N	10					26
07	56451 X	51411	-0-	-5040	-0-	51409	2	2	9	N	2					28
08	56451 X	50965	-0-	-5486	-0-	50963	2	2	9	N	2					30

WEST RANCH WELL #: 6095 RRCID -> 261854 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 4550 - 9270

03	2084 X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
04	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
05	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
06	2010 X	2003	-0-	-7	-0-	2002	2	1	9	N	1					1
07	2139 X	1984	-0-	-155	-0-	1984	2			N	-0-					1
08	2139 X	1977	-0-	-162	-0-	1977	2			N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST STATE "24" WELL #: 2401 RRCID -> 262080 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7204 - 7444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	48	-0-	48	48	48	2			N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2130 RRCID -> 263287 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 5830 - 6700

03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	217	N	93	-0-	-124	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4515 RRCID -> 263288 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4130 - 5863

03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4405 RRCID -> 263865 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 3286 - 3360

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	291					N	-0-					-0-
08	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

03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-

WEST STATE WELL #: 406E RRCID -> 264429 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 6845 - 8263

03	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	2			N	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
06	720	N	695	-0-	-25	-0-	695	2			N	-0-					-0-
07	775	N	691	-0-	-84	-0-	690	2	1	9	N	1					1
*08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 4409 RRCID -> 271549 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 4516 - 4670

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 4513 RRCID -> 271550 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5232 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
06	630	N	610	-0-	-20	-0-	609	2	1	9	N	1					1
07	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-					1
*08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					1

WEST RANCH WELL #: 6092 RRCID -> 272791 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4202 - 4558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	830	-0-	-38	-0-	98	1	717	2	N	14	1	1			133
							15	9									
04	900	N	848	-0-	-52	-0-	96	1	735	2	N	15	1	1			147
							17	9									
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	104	1	786	2	N	20					167
							22	9									
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	89	1	776	2	N	12	1	1			178
							13	9									
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	106	1	762	2	N	9					187
							10	9									
08	899	N	887	-0-	-12	-0-	107	1	777	2	N	3	160	1			30
							3	9									

WEST STATE WELL #: 406W RRCID -> 272904 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7938 - 8396

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

LONGFELLOW WELL #: 4082 RRCID -> 273466 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 4451 PERF. 3340 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	733	-0-	-73	-0-	88	1	643	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	750	N	746	-0-	-4	-0-	86	1	660	2	N	-0-	1	1			1
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	91	1	686	2	N	1					2
							1	9									
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	80	1	692	2	N	-0-	1	1			1
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	98	1	704	2	N	1					2
							1	9									
08	775	N	772	-0-	-3	-0-	94	1	678	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
03	3317	X	2880	-0-	-437	-0-	345	1	2531	2	N	4	1	0	3	1	5
							4	9									
04	3210	X	2978	-0-	-232	-0-	344	1	2631	2	N	3	3	1			5
							3	9									
05	3472	X	3160	-0-	-312	-0-	369	1	2788	2	N	3	1	1			7
							3	9									
06	3360	X	3108	-0-	-252	-0-	320	1	2786	2	N	2	1	0	4	1	4
							2	9									
07	3472	X	3193	-0-	-279	-0-	389	1	2801	2	N	3					7
							3	9									
*08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	385	1	2785	2	N	1	4	1			4
							1	9									

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
LONGFELLOW WELL #: 214 RRCID -> 273570 COMPL. DATE 01/16/2011 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8630 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	29	1	215	2	N	-0-					-0-
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	29	1	221	2	N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	31	1	234	2	N	1					1
							1	9									
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	2	N	-0-	1	0			-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	32	1	230	2	N	1					1
							1	9									
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	32	1	228	2	N	-0-	1	1			-0-

ALLISON WELL #: 3033 RRCID -> 273573 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6132 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1665	-0-	-133	-0-	73	1	1590	2	N	2	1	1			2
							2	9									
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	71	1	1662	2	N	-0-	1	1			1
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	78	1	1580	2	N	1					2
							1	9									
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	67	1	1612	2	N	-0-	1	1			1
07	1798	N	1639	-0-	-159	-0-	79	1	1559	2	N	1					2
							1	9									
*08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	80	1	1624	2	N	1	1	1			2
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 2252 RRCID -> 273784 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4196 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	78	2	9	9	N	8					140
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	76	2	8	9	N	7					147
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	76	2	1	9	N	1					148
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	80	2	19	9	N	17					165
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	82	2	17	9	N	15					180
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	84	2	46	9	N	42					222

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
03	496	N	465	-0-	-31	-0-	56	1	409	2	N	-0-					1
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	55	1	421	2	N	-0-					1
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	57	1	434	2	N	-0-					1
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	46	1	401	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	496	N	444	-0-	-52	-0-	54	1	390	2	N	-0-					1
08	496	N	437	-0-	-59	-0-	53	1	383	2	N	1	1	1			1
							1	9									

WEST RANCH WELL #: 4416 RRCID -> 274201 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4780 - 5002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	124	1	909	2	N	1	1	1			2
							1	9									
04	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	122	1	936	2	N	1	1	1			2
							1	9									
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	133	1	1003	2	N	1	1	1			2
							1	9									
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	115	1	1003	2	N	-0-	1	1			1
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	139	1	1003	2	N	1					2
							1	9									
08	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	138	1	996	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
03	3100 N	2678	-0-	-422	13	2678	2			N	-0-					1
04	2628 N	2615	-0-	-13	-0-	2614	2	1	9	N	1	1	1			1
05	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					1
06	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2559	2	1	9	N	1					2
07	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603	2			N	-0-					2
*08	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-					2

ALLISON WELL #: 4811 RRCID -> 274581 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6545 - 6631

03	341 N	141	-0-	-200	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	330 N	245	-0-	-85	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	248 N	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4302 RRCID -> 274582 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7920 - 8120

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 603 RRCID -> 274620 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9243 - 13466

03	103703 X	103703	-0-	-0-	-0-	103691	2	12	9	N	11					36
04	100029 X	100029	-0-	-0-	-0-	100017	2	12	9	N	11	19	1			28
05	96879 X	96879	-0-	-0-	-0-	96835	2	44	9	N	40	10	1			58
06	98602 X	98602	-0-	-0-	-0-	98579	2	23	9	N	21					79
07	98389 X	98389	-0-	-0-	-0-	98383	2	6	9	N	5					84
*08	100072 X	100072	-0-	-0-	-0-	100068	2	4	9	N	4					88

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5108 RRCID -> 274858 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9630 - 9735

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45448					N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 4520H RRCID -> 274888 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5875 - 6840

03	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	146	2	1	9	N	1					1
07	186 N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					1
*08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					1

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH SOUTH WELL #: 7106 RRCID -> 274889 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5402 PERF. 4120 - 4561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	585	-0-	-66	-0-	70	1	514	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	630	N	591	-0-	-39	-0-	68	1	522	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	73	1	555	2	N	-0-					1
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	62	1	538	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	620	N	606	-0-	-14	-0-	74	1	532	2	N	-0-					1
08	620	N	615	-0-	-5	-0-	75	1	539	2	N	1	1	1			1
							1	9									

ALLISON WELL #: 2017 RRCID -> 274949 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 6120 - 7550

03	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3155	2	1	9	N	1					1
04	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					1
05	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					1
06	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					1
07	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					1
*08	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2961	2	1	9	N	1					2

WEST RANCH WELL #: 6075 RRCID -> 274950 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 6895 - 7030

03	217	N	198	-0-	-19	-0-	24	1	174	2	N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	23	1	179	2	N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	25	1	191	2	N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	22	1	189	2	N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	26	1	188	2	N	1					1
							1	9									
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	26	1	188	2	N	-0-	1	1			-0-

LONGFELLOW KING 9 WELL #: 2301 RRCID -> 274986 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					1
04	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					1
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					1
06	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					1
07	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			N	-0-					1
*08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2267	2	1	9	N	1					2

ALLISON WELL #: 3034 RRCID -> 275054 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4320 - 4400

03	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					1
04	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3987	2	1	9	N	1	1	1			1
05	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					1
06	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3579	2	1	9	N	1					2
07	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2			N	-0-					2
*08	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					2

PINON (OVERTHRUST) //CONT.// 71659 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999

WEST RANCH WELL #: 5075 RRCID -> 275100 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 4179 PERF. 3742 - 4018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	164	-0-	-53	-0-	20	1	144	2	N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	19	1	142	2	N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	22	1	170	2	N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	22	1	188	2	N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	26	1	189	2	N	-0-					-0-
*08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	23	1	166	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
03	961	N	857	-0-	-104	-0-	103	1	753	2	N	1	1	1			3
							1	9									
04	930	N	881	-0-	-49	-0-	102	1	778	2	N	1	1	1			3
							1	9									
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	110	1	832	2	N	1					4
							1	9									
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	95	1	830	2	N	-0-	1	1			3
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	116	1	837	2	N	1					4
							1	9									
*08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	115	1	830	2	N	-0-	1	1			3

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
03	2790	X	2197	-0-	-593	-0-	2197	2			N	-0-					1
04	2700	X	2025	-0-	-675	-0-	2025	2			N	-0-					1
05	2790	X	1871	-0-	-919	-0-	1871	2			N	-0-					1
06	2460	X	1782	-0-	-678	-0-	1782	2			N	-0-					1
07	2201	X	1700	-0-	-501	-0-	1700	2			N	-0-					1
08	2201	X	1617	-0-	-584	-0-	1617	2			N	-0-					1

ALLISON WELL #: 4706 RRCID -> 275253 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6620 - 6900

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

ALLISON WELL #: 2019 RRCID -> 275254 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 5992 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH SOUTH WELL #: 5203 RRCID -> 275327 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 0 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-

ALLISON 4 WELL #: 602 RRCID -> 275349 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6434 - 7818

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	11 N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
*08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-

WEST RANCH WELL #: 5092 RRCID -> 275656 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3326 - 4058

03	620 N	546	-0-	-74	-0-	65	1	480	2	N	1	1	1			1
						1	9									
04	570 N	564	-0-	-6	-0-	65	1	498	2	N	1	1	1			1
						1	9									
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	70	1	528	2	N	-0-					1
06	589 N	589	-0-	-0-	-0-	61	1	527	2	N	1	1	1			1
						1	9									
07	605 N	605	-0-	-0-	-0-	74	1	531	2	N	-0-					1
*08	596 N	596	-0-	-0-	-0-	72	1	523	2	N	1	1	1			1
						1	9									

ALLISON WELL #: 2014 RRCID -> 275794 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 3057 - 6627

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

PINON (TESNUS-EAST) 71659 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC. 616999
WEST RANCH WELL #: 6019 RRCID -> 275320 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4728 PERF. 3570 - 4486

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					-0-
04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	N	-0-					-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POQUITO (DELAWARE) //CONT.// 72349 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
PERIMETER RESOURCE COMPANY 653651
MCDANIEL, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 172320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5070 - 5135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					9
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	223	2	3	9	N	3					12
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1346	2	1	9	N	1					13
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2097	2	6	9	N	5					18
*07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	893	2	8	9	N	7					25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B	DENY	228	-0-	228	228	15	1	213	2	N	-0-					13
05	14B	DENY	1412	-0-	1412	1640	99	1	1313	2	N	-0-					13
06	14B	DENY	2765	-0-	2765	4405	295	1	2470	2	N	-0-					13
07	14B	DENY	2173	-0-	2173	6578	247	1	1926	2	N	-0-					13
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6578					N	NO RPT					13

ACU 57 WELL #: 1 RRCID -> 181741 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 13151 PERF.13824 - 16878

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	2137	-0-	2137	2137	150	1	1987	2	N	-0-					15
06	14B2	EXT	2773	-0-	2773	4910	296	1	2477	2	N	-0-					15
07	14B2	EXT	3771	-0-	3771	8681	428	1	3343	2	N	-0-					15
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8681					N	NO RPT					15

ACU 34 WELL #: 2 RRCID -> 187398 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13452 - 13562

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	1325	-0-	1325	1325	93	1	1232	2	N	-0-					16
06	14B2	EXT	3010	-0-	3010	4335	321	1	2689	2	N	-0-					16
07	14B2	EXT	2962	-0-	2962	7297	336	1	2626	2	N	-0-					16
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	7297					N	NO RPT					16

MEADE WELL #: 1 RRCID -> 187603 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13473 - 15218

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MILLS 20 WELL #: 1 RRCID -> 188138 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 13668 PERF.13386 - 13530

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PORTER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 72479 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
ACU 34 WELL #: 1D RRCID -> 189024 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2350 - 2900

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

MLC OPERATING, LP 571987
PORTER 34 WELL #: 1 RRCID -> 244943 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 13725 PERF.13448 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	73	1	13	9	N	12					67
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	3100	N	4768	-0-	1668	1668	541	1	4227	2	N	-0-					67
08	93	N	NO RPT	-0-	-93	1575					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
ROBBINS, J. W. WELL #: 2A RRCID -> 020610 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
04	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
05	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
06	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
07	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
*08	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	2			N	-0-					-0-

EVELYN JO WELL #: 2 RRCID -> 020611 COMPL. DATE 08/07/1956 TOTAL DEPTH 10462 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					-0-
04	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	2240	-0-	-160	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
07	2480	N	2163	-0-	-317	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	2151	-0-	-267	-0-	2151	2			N	-0-					-0-

PUCKETT (DEVONIAN) //CONT.// 73355 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
FISHER-BONSACK WELL #: 2 RRCID -> 020612 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10746 - 10870

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

PUCKETT -D- WELL #: 2 RRCID -> 020615 COMPL. DATE 07/28/1956 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-			-0-
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		N	-0-			-0-
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-			-0-
06	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		N	-0-			-0-
07	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2		N	-0-			-0-
*08	975 N	975	-0-	-0-	-0-	975	2		N	-0-			-0-

PUCKETT -K- WELL #: 2 RRCID -> 020616 COMPL. DATE 12/28/1956 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

03	5924 X	5924	-0-	-0-	-0-	5924	2		N	-0-			-0-
04	5479 X	5479	-0-	-0-	-0-	5479	2		N	-0-			-0-
05	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2		N	-0-			-0-
06	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2		N	-0-			-0-
07	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2		N	-0-			-0-
*08	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2021

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 14 RRCID -> 020608 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2021

PUCKETT (ELLENBURGER) 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
MITCHELL, ROSA, STATE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022790 COMPL. DATE 12/12/1958 TOTAL DEPTH 14026 PERF. N/A

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOORE, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 020635 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 14110 PERF.13347 - 14110

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35

EVELYN JO WELL #: 1 RRCID -> 020636 COMPL. DATE 11/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2		N	-0-			-0-
04	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2		N	-0-			-0-
05	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	2		N	-0-			-0-
06	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2		N	-0-			-0-
07	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2		N	-0-			-0-
*08	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2		N	-0-			-0-

FISHER-BONSACK WELL #: 1 RRCID -> 020637 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2		N	-0-			-0-
04	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201	2		N	-0-			-0-
05	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2		N	-0-			-0-
06	4110 X	3937	-0-	-173	-0-	3937	2		N	-0-			-0-
07	4247 X	4192	-0-	-55	-0-	4192	2		N	-0-			-0-
08	4247 X	4135	-0-	-112	-0-	4135	2		N	-0-			-0-

GLENNA WELL #: 1 RRCID -> 020638 COMPL. DATE 04/15/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2		N	-0-			-0-
04	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2		N	-0-			-0-
05	5938 X	5938	-0-	-0-	-0-	5938	2		N	-0-			-0-
06	5940 X	5545	-0-	-395	-0-	5545	2		N	-0-			-0-
07	6138 X	5828	-0-	-310	-0-	5828	2		N	-0-			-0-
08	6138 X	5802	-0-	-336	-0-	5802	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
03	2046	X	2039	-0-	-7	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
04	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
07	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-
*08	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-					-0-

ODOM -C- WELL #: 1 RRCID -> 020643 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 14775 PERF.13500 - 14775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8556	X	7108	-0-	-1448	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	6847	-0-	-1433	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	6915	-0-	-711	-0-	6915	2			N	-0-					-0-
06	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
07	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-
*08	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	2			N	-0-					-0-

ODOM -E- WELL #: 1 RRCID -> 020645 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 14820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
06	720	N	637	-0-	-83	-0-	637	2			N	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	713	N	637	-0-	-76	-0-	637	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -C- WELL #: 1 RRCID -> 020647 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 14924 PERF.13258 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8060	X	7655	-0-	-405	-0-	7655	2			N	-0-					-0-
04	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
05	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
06	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
07	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
*08	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -D- WELL #: 1 RRCID -> 020648 COMPL. DATE 04/22/1953 TOTAL DEPTH 14219 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
04	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
05	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2615	-0-	-55	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
07	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
*08	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -E- WELL #: 1 RRCID -> 020649 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 15075 PERF.13626 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2659	-0-	-224	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2536	-0-	-254	-0-	2536	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2403	-0-	-170	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2372	-0-	-208	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	2473	-0-	-193	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	2487	-0-	-179	-0-	2487	2			N	-0-					-0-

PUCKETT -K- WELL #: 1 RRCID -> 020652 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 13770 PERF.12252 - 13269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9548	X	9516	-0-	-32	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
04	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8989	-0-	-63	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
06	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9664	2			N	-0-					-0-
07	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	10591	2			N	-0-					-0-
*08	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	10713	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
03	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2		N	-0-			-0-
04	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2		N	-0-			-0-
05	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2		N	-0-			-0-
06	5220 X	4846	-0-	-374	-0-	4846	2		N	-0-			-0-
07	5394 X	4967	-0-	-427	-0-	4967	2		N	-0-			-0-
08	5394 X	4785	-0-	-609	-0-	4785	2		N	-0-			-0-

ODOM -A- WELL #: 2 RRCID -> 058100 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13855 - 14540

03	4433 X	4388	-0-	-45	-0-	4388	2		N	-0-			-0-
04	4290 X	4182	-0-	-108	-0-	4182	2		N	-0-			-0-
05	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2		N	-0-			-0-
06	4260 X	4136	-0-	-124	-0-	4136	2		N	-0-			-0-
07	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-				N	-0-			-0-
08	4402 X	4123	-0-	-279	-0-	4123	2		N	-0-			-0-

MITCHELL, ROSA L. WELL #: 2 RRCID -> 094682 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13360 - 14322

03	24428 X	22897	-0-	-1531	-0-	22897	2		N	-0-			-0-
04	23040 X	22003	-0-	-1037	-0-	22003	2		N	-0-			-0-
05	21546 X	21546	-0-	-0-	-0-	21546	2		N	-0-			-0-
06	22595 X	22595	-0-	-0-	-0-	22595	2		N	-0-			-0-
07	25656 X	25656	-0-	-0-	-0-	25656	2		N	-0-			-0-
*08	25514 X	25514	-0-	-0-	-0-	25514	2		N	-0-			-0-

ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 179120 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12521 - 14120

03	13330 X	11483	-0-	-1847	-0-	11483	2		N	-0-			-0-
04	12900 X	11112	-0-	-1788	-0-	11112	2		N	-0-			-0-
05	13330 X	9385	-0-	-3945	-0-	9385	2		N	-0-			-0-
06	12750 X	11611	-0-	-1139	-0-	11611	2		N	-0-			-0-
07	14241 X	14241	-0-	-0-	-0-	14241	2		N	-0-			-0-
*08	15319 X	15319	-0-	-0-	-0-	15319	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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2021

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 8 RRCID -> 020631 COMPL. DATE 06/27/1958 TOTAL DEPTH 14008 PERF. N/A

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2021

ROBBINS, JERUSHA, ET AL -A- WELL #: 9 RRCID -> 020632 COMPL. DATE 07/07/1958 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14144 - 14745

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2021

PUCKETT (ELLENBURGER) //CONT.// 73355 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JERUSHA ROBBINS ET AL "A" WELL #: 3H RRCID -> 171292 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14707 PERF.12385 - 14707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2021

PUCKETT (STRAWN) 73355 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
MITCHELL, ROSA L. WELL #: 1 RRCID -> 134188 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 14407 PERF.10388 - 10424

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
08	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

03	3038 X	2299	-0-	-739	-0-	2299	2			N	-0-			261
04	2940 X	1877	-0-	-1063	-0-	1877	2			N	-0-			261
05	3038 X	2070	-0-	-968	-0-	2070	2			N	-0-			261
06	2850 X	2836	-0-	-14	-0-	2764	2	72	9	N	65	170	1	156
07	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-			156
*08	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-			156

PUCKETT, NORTH (ELLENBURGER) 73357 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
THOMAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020667 COMPL. DATE 02/24/1962 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
04	14B2 EXT	80	-0-	80	80	80	3			N	-0-			70
05	14B2 EXT	2173	-0-	2173	2253	2173	3			N	-0-			70
06	14B2 EXT	100	-0-	100	2353	100	3			N	-0-			70
07	14B2 EXT	7	-0-	7	2360	7	3			N	-0-			70
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2360					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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PUCKETT, NORTH (STRAWN DETRITAL) 73357 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
WIMBERLY-BRYAN WELL #: 3 RRCID -> 068855 COMPL. DATE 10/02/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			97
04	14B2 EXT	80	-0-	80	80	80	3		N	-0-			97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80				N	-0-			97
06	14B2 EXT	99	-0-	99	179	99	3		N	-0-			97
07	14B2 EXT	7	-0-	7	186	7	3		N	-0-			97
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	186				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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PUTNAM (ELLENBURGER) 73507 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
SLANT OPERATING, LLC 786697
CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223661 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5245 - 5307

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

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APACHE CORPORATION 027200
CABEEN WELL #: 2 RRCID -> 092662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4312 - 4880

03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18	7	-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2020 - WELL PLUGGED 3/5/2020

GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 077169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4067 - 4667

03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		Y	-0-			33
04	90 N	68	-0-	-22	-0-	68	3		Y	-0-			33
05	93 N	37	-0-	-56	-0-	37	3		Y	-0-			33
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	3		Y	-0-			33
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3		Y	-0-			33
08	DLQ G-10	40	-0-	40	40	40	3		Y	-0-			33

CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 079903 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4143 - 4229

03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		Y	-0-			27
04	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	3		Y	-0-			27
05	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3		Y	-0-			27
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		Y	-0-			27
07	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	3		Y	-0-			27
08	DLQ G-10	30	-0-	30	30	30	3		Y	-0-			27

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC //CONT.// 310719
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 124211 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4032 - 4584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	3			Y	-0-					51
04	690	N	473	-0-	-217	-0-	473	3			Y	-0-					51
05	682	N	257	-0-	-425	-0-	257	3			Y	-0-					51
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					51
07	496	N	278	-0-	-218	-0-	278	3			Y	-0-					51
08	DLQ G-10		278	-0-	278	278	278	3			Y	-0-					51

OLSEN ENERGY INC. 621750
MCDONALD STATE "124" WELL #: 2 RRCID -> 142985 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 4090 - 4875

03	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
04	2370	X	1413	-0-	-957	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	13	-0-	-2436	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	1159	-0-	-2141	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	2515	-0-	-895	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	2893	-0-	-517	-0-	2893	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 3 RRCID -> 167184 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4098 - 4867

03	7595	X	4924	-0-	-2671	-0-	4917	2	7	9	Y	6					78
04	7350	X	2804	-0-	-4546	-0-	2804	2			Y	-0-					78
05	7595	X	1859	-0-	-5736	-0-	1859	2			Y	-0-					78
06	6090	X	1509	-0-	-4581	-0-	1509	2			Y	-0-					78
07	4929	X	1204	-0-	-3725	-0-	1204	2			Y	-0-					78
08	4929	X	1230	-0-	-3699	-0-	1230	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

03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					72
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					72
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					72
06	240	N	16	-0-	-224	-0-	16	3			N	-0-					72
07	217	N	125	-0-	-92	-0-	13	3	112	9	N	102	174	1			-0-
08	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 205149 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

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

WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 287236 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 4389 - 4792

03	19809	X	16821	-0-	-2988	-0-	16821	3			N	-0-					-0-
04	18150	X	16120	-0-	-2030	-0-	16120	3			N	-0-					-0-
05	18011	X	16872	-0-	-1139	-0-	16872	3			N	-0-					-0-
06	17310	X	16208	-0-	-1102	-0-	16208	3			N	-0-					-0-
07	17608	X	16824	-0-	-784	-0-	16824	3			N	-0-					-0-
08	16864	X	16267	-0-	-597	-0-	16267	3			N	-0-					-0-

WOODWARD '56' WELL #: 1 RRCID -> 291224 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4222 - 4661

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUTNAM (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 73507 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SLANT OPERATING, LLC 786697

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 088196 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 4178 - 4815

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

03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDONALD "6" WELL #: 2 RRCID -> 108957 COMPL. DATE 01/11/1984 TOTAL DEPTH 5202 PERF. 4503 - 4866

03	1085 X	760	-0-	-325	-0-	760	2			N	-0-					118
04	1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					118
05	1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					118
06	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					118
07	1271 X	979	-0-	-292	-0-	971	2	8	9	N	7					125
08	1643 N	1360	-0-	-283	-0-	1342	2	18	9	N	16					141

UNIVERSITY "C" WELL #: 3 RRCID -> 114399 COMPL. DATE 11/04/1984 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4189 - 4818

03	930 N	883	-0-	-47	-0-	883	2			N	-0-					-0-
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
05	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
06	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
07	930 N	753	-0-	-177	-0-	753	2			N	-0-					-0-
*08	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-

CHAMPLIN CITIES SERVICE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 148481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5331 PERF. 4353 - 4848

03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					17
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CHAMPLIN CITIES SERVICE, ET AL WELL #: 6 RRCID -> 223660 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 4354 - 4881

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

PUTNAM (WOLFCAMP) 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
GLOSSOP OIL & GAS, LLC 310719
CITIES SERVICE ET AL WELL #: 3 T RRCID -> 079902 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4467 - 4553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4154 X	3899	-0-	-255	-0-	3899	3			Y	-0-					128
04	4140 X	2789	-0-	-1351	-0-	2789	3			Y	-0-					128
05	DLQ G-10	1516	-0-	1516	1516	1516	3			Y	-0-					128
06	DLQ G-10	1234	-0-	1234	2750	1234	3			Y	-0-					128
07	DLQ G-10	1637	-0-	1637	4387	1637	3			Y	-0-					128
08	DLQ G-10	1641	-0-	1641	6028	1641	3			Y	-0-					128

OLSEN ENERGY INC. 621750
WOODWARD, EMMA GAY WELL #: 1 RRCID -> 043506 COMPL. DATE 01/09/1968 TOTAL DEPTH 5393 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
04	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
05	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
06	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
07	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			N	-0-					-0-
*08	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-					-0-

MCDONALD WELL #: 2 RRCID -> 167183 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4367 - 5138

03	7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	7264	2	7	9	Y	6					78
04	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	6860	2			Y	-0-					78
05	6665 X	6277	-0-	-388	-0-	6277	2			Y	-0-					78
06	6450 X	6429	-0-	-21	-0-	6429	2			Y	-0-					78
07	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	6871	2			Y	-0-					78
*08	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			Y	-0-					78

CHAMPLIN-CITIES SERVICE WELL #: 4R RRCID -> 190540 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5077 - 5114

03	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					87
04	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	3019	2	32	9	N	29					116
05	2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	2			N	-0-					116
06	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					116
07	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2481	2	59	9	N	54					170
*08	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3725	2	12	9	N	11	162	1			19

REATTA ENERGY, INC. 696090
WOODWARD "56" WELL #: 1 RRCID -> 185312 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4990 - 5183

03	868 N	606	-0-	-262	-0-	606	3			N	-0-					72
04	720 N	541	-0-	-179	-0-	541	3			N	-0-					72
05	3100 N	10852	-0-	7752	7752	10852	3			N	-0-					72
06	3000 N	25314	-0-	22314	30066	25314	3			N	-0-					72
07	3100 N	29311	-0-	26211	56277	29311	3			N	-0-					72
*08	83419 X	27142	-0-	-56277	-0-	27142	3			N	-0-					72

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
REATTA ENERGY, INC. //CONT.// 696090
WOODWARD "56" WELL #: 2 RRCID -> 188449 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 5092 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

WOODWARD "56" WELL #: 3 RRCID -> 191307 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4186 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1040	3			N	-0-					214
04	1080	N	820	-0-	-260	-0-	820	3			N	-0-					214
05	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	1026	3			N	-0-					214
06	1020	N	991	-0-	-29	-0-	991	3			N	-0-					214
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			N	-0-					214
*08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					214

WOODWARD "56" WELL #: 4 RRCID -> 194367 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5454 PERF. 4948 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
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
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3278	2	1	9	N	1					125
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	2			N	-0-					125
05	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3246	2			N	-0-					125
06	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					125
*07	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-	10	7			115
08	2480	X	2325	-0-	-155	-0-	2323	2	2	9	N	2					117

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
03	3534	X	3236	-0-	-298	-0-	3235	2	1	9	N	1					83
04	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			N	-0-					83
05	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	2			N	-0-					83
06	2880	X	2853	-0-	-27	-0-	2853	2			N	-0-					83
07	2976	X	2576	-0-	-400	-0-	2469	2	107	9	N	97	161	1			19
*08	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3227	2	2	9	N	2					21

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
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
06	720	N	225	-0-	-495	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	744	N	182	-0-	-562	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	558	N	170	-0-	-388	-0-	170	2			N	-0-					-0-

PUTNAM (WOLFCAMP) //CONT.// 73507 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-	3	7			14
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					14
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					14
06	1350	N	1269	-0-	-81	-0-	1269	2			N	-0-					14
07	1364	N	1299	-0-	-65	-0-	1297	2	2	9	N	2					16
08	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	1261	2			N	-0-					16

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITO, E. (ATOKA) 73927 306 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WARD
PERCUSSION PETROLEUM OPER II,LLC 653216
UNIVERSITY 18-29 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138951 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 20600 PERF.14341 - 14742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	4169	-0-	1069	3088	4169	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	2921	-0-	-79	3009	2921	3			N	-0-					-0-
05	5031	2022	-0-	-3009	-0-	2022	3			N	-0-					-0-
06	1825	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
07	764	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
*08	3642	3642	-0-	-0-	-0-	3642	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	DLQ G-10	198	-0-	198	227	177	2	21	9	Y	19	12	1					15
04	DLQ G-10	62	-0-	62	289	48	2	14	9	Y	13	13	1					15
05	503 N	214	-0-	-289	-0-	200	2	14	9	Y	13	13	1					15
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	Y	1	13	1					3
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	36	2	28	9	Y	25	18	1	3	8			7
08	186 N	117	-0-	-69	-0-	81	2	36	9	Y	33	18	1	3	8			19

MCDANIEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 180583 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5228 - 5273

03	DLQ G-10	2058	-0-	2058	3945	2058	2			Y	-0-					249
04	DLQ G-10	1990	-0-	1990	5935	1990	2			Y	-0-					249
05	2600 N	1942	-0-	-658	5277	1938	2	4	9	Y	4	4	8			249
06	3000 N	1975	-0-	-1025	4252	1975	2			Y	-0-					249
07	3100 N	1507	-0-	-1593	2659	1501	2	6	9	Y	5	5	8			249
*08	3100 N	1635	-0-	-1465	1194	1629	2	6	9	Y	5	5	8			249

WALKER, P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 183062 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5299 PERF. 5225 - 5280

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2021

QUITO, E. (BELL CANYON 5275) //CONT.// 73927 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
MCDANIEL "A" WELL #: 2 RRCID -> 184167 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5256 - 5276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	51	-0-	51	86	51	2			Y	-0-					109
04	DLQ G-10	51	-0-	51	137	51	2			Y	-0-					109
05	182 N	45	-0-	-137	-0-	45	2			Y	-0-					109
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					109
07	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-					109
*08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					109

UNIVERSITY "18-30A" WELL #: 2 RRCID -> 185571 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5256 - 5276

03	DLQ G-10	1053	-0-	1053	1144	772	2	281	9	Y	255	164	1			202
04	DLQ G-10	360	-0-	360	1504	175	2	185	9	Y	168	168	1			202
05	2028 N	524	-0-	-1504	-0-	337	2	187	9	Y	170	170	1			202
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	403	2	2	9	Y	2	169	1			35
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	472	2	215	9	Y	195	164	1			66
*08	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	776	2	290	9	Y	264	160	1			170

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 3A RRCID -> 193779 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5220 - 5247

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

UNIVERSITY 18-19 WELL #: 4A RRCID -> 195197 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5218 - 5244

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, JIMMY INC 530596
STATE OF TEXAS "DP" WELL #: 3 RRCID -> 114469 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6424 - 6721

03	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2333	2	75	9	Y	68	74	1			23
04	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2452	2	66	9	Y	60	73	1			10
05	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2825	2	88	9	Y	80	72	1			18
06	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	2908	2	34	9	Y	31					49
07	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2581	2	30	9	Y	27	37	1			39
*08	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2283	2	33	9	Y	30	35	1			34

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

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
04	14B2 EXT	11	-0-	11	11	11	3		N	-0-			75
05	14B2 EXT	34	-0-	34	45	34	3		N	-0-			75
06	14B2 EXT	43	-0-	43	88	43	3		N	-0-			75
07	14B2 EXT	10	-0-	10	98	10	3		N	-0-			75
*08	105 X	7	-0-	-98	-0-	7	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

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	1392	-0-	1392	2848	1392	3		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	4906	-0-	4906	7754	4906	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	7301	-0-	7301	15055	7301	3		N	-0-			-0-
06	22575 X	7520	-0-	-15055	-0-	7520	3		N	-0-			-0-
07	5815 X	5815	-0-	-0-	-0-	5815	3		N	-0-			-0-
*08	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3		N	-0-			-0-

CAPRITO 99 WELL #: 2 U RRCID -> 069328 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

03	12 X	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CAPRITO 82 WELL #: 2 U RRCID -> 072030 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 16950 PERF. N/A

03	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3		Y	-0-			-0-
04	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3		Y	-0-			-0-
05	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	3		Y	-0-			-0-
06	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294	3		Y	-0-			-0-
07	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3		Y	-0-			-0-
08	2046 N	348	-0-	-1698	-0-	348	3		Y	-0-			-0-

R. O. C. (DEVONIAN) //CONT.// 74050 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 82 WELL #: 11 RRCID -> 203711 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 17020 PERF.12796 - 13247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10119 X	10119	-0-	-0-	-0-	10119	3			Y	-0-			47
04	9529 X	9529	-0-	-0-	-0-	9529	3			Y	-0-			47
05	7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	7496	3			Y	-0-			47
06	9780 X	7225	-0-	-2555	-0-	7225	3			Y	-0-			47
07	10106 X	7991	-0-	-2115	-0-	7991	3			Y	-0-			47
*08	18718 X	18718	-0-	-0-	-0-	18718	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

03	3242 S	3242	-0-	-0-	-0-	31	1	3211	2	N	-0-			-0-
04	4513 S	4513	-0-	-0-	-0-	30	1	4483	2	N	-0-			-0-
05	4012 S	4012	-0-	-0-	-0-	31	1	3981	2	N	-0-			-0-
06	3150 S	2404	-0-	-746	-0-	30	1	2374	2	N	-0-			-0-
07	4650 S	3149	-0-	-1501	-0-	31	1	3118	2	N	-0-			-0-
08	3999 S	2809	-0-	-1190	-0-	31	1	2778	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

03	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	31	1	4715	2	N	-0-			-0-
04	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	30	1	4871	2	N	-0-			-0-
05	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	31	1	4407	2	N	-0-			-0-
06	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	30	1	4520	2	N	-0-			-0-
07	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	31	1	4679	2	N	-0-			-0-
*08	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	31	1	4530	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

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CAPRITO 98 WELL #: 1 L RRCID -> 050881 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 16798 PERF. N/A

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

R.O.C. (ELLEN.) //CONT.// 74050 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
CAPRITO 99 WELL #: 2 L RRCID -> 069329 COMPL. DATE 10/18/1976 TOTAL DEPTH 16810 PERF. N/A

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

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

03	8711 S	8711	-0-	-0-	-0-	31	1	8680	2	Y	-0-			-0-
04	8511 S	8511	-0-	-0-	-0-	30	1	8481	2	Y	-0-			-0-
05	8558 S	8558	-0-	-0-	-0-	31	1	8527	2	Y	-0-			-0-
06	8430 S	7808	-0-	-622	-0-	30	1	7778	2	Y	-0-			-0-
07	8804 S	8463	-0-	-341	-0-	31	1	8432	2	Y	-0-			-0-
08	8556 S	8324	-0-	-232	-0-	30	1	8294	2	Y	-0-			-0-

UNIVERSITY 16-21 WELL #: 1 L RRCID -> 053610 COMPL. DATE 04/30/1972 TOTAL DEPTH 16890 PERF. N/A

03	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	31	1	3243	2	N	-0-			-0-
04	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	30	1	3199	2	N	-0-			-0-
05	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	31	1	3265	2	N	-0-			-0-
06	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	30	1	2902	2	N	-0-			-0-
07	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	31	1	3091	2	N	-0-			-0-
*08	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	31	1	3080	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	5452	3			N	-0-			152
04	10853 X	10853	-0-	-0-	-0-	10847	3	6	9	N	5			157
05	10974 X	5659	-0-	-5315	-0-	5659	3			N	-0-			157
06	10620 X	6312	-0-	-4308	-0-	6309	3	3	9	N	3			160
07	11222 X	4600	-0-	-6622	-0-	4600	3			N	-0-			160
08	11222 X	6468	-0-	-4754	-0-	6468	3			N	-0-			160

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125

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
03	12906	X	9829	-0-	-3077	-0-	9829	3			N	-0-					72
04	12420	X	10528	-0-	-1892	-0-	10528	3			N	-0-					72
05	12772	X	10407	-0-	-2365	-0-	10407	3			N	-0-					72
06	12360	X	10128	-0-	-2232	-0-	10128	3			N	-0-					72
07	10881	X	7997	-0-	-2884	-0-	7997	3			N	-0-					72
08	10881	X	8804	-0-	-2077	-0-	8798	3	6	9	N	5					77

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
03	21249	X	21249	-0-	-0-	-0-	21249	3			N	-0-					160
04	17988	X	17988	-0-	-0-	-0-	17988	3			N	-0-					160
05	19094	X	19094	-0-	-0-	-0-	19094	3			N	-0-					160
06	18420	X	17872	-0-	-548	-0-	17872	3			N	-0-					160
07	19034	X	14328	-0-	-4706	-0-	14328	3			N	-0-					160
08	19034	X	14572	-0-	-4462	-0-	14572	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
03	66775	X	12499	-0-	-54276	-0-	12499	3			N	-0-					110
04	14798	X	14798	-0-	-0-	-0-	14798	3			N	-0-					110
05	20677	X	13655	-0-	-7022	-0-	13655	3			N	-0-					110
06	20010	X	15624	-0-	-4386	-0-	15624	3			N	-0-					110
07	15283	X	12830	-0-	-2453	-0-	12830	3			N	-0-					110
08	15283	X	14571	-0-	-712	-0-	14571	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
03	7595	X	3322	-0-	-4273	-0-	3322	3			N	-0-					48
04	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	12652	3	10	9	N	9					57
05	11997	X	10780	-0-	-1217	-0-	10777	3	3	9	N	3	3	8			57
06	11610	X	7231	-0-	-4379	-0-	7231	3			N	-0-					57
07	13082	X	8434	-0-	-4648	-0-	8434	3			N	-0-					57
08	13082	X	4418	-0-	-8664	-0-	4418	3			N	-0-					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
03	5363	X	4786	-0-	-577	-0-	4786	3			N	-0-					171
04	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	3			N	-0-					171
05	13578	X	6397	-0-	-7181	-0-	6397	3			N	-0-					171
06	13140	X	6019	-0-	-7121	-0-	6019	3			N	-0-					171
07	6169	X	4950	-0-	-1219	-0-	4950	3			N	-0-					171
08	6572	X	6421	-0-	-151	-0-	6421	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	359	-0-	359	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3416	-0-	316	316	3416	3			N	-0-					-0-

R.O.C. (MONTOYA) //CONT.// 74050 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
708 JV-S PYOTE "3-20" WELL #: 3 U RRCID -> 052596 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8680 X	8382	-0-	-298	-0-	31	1	8351	2	Y	-0-			-0-
04	8190 X	8096	-0-	-94	-0-	30	1	8066	2	Y	-0-			-0-
05	8194 X	8194	-0-	-0-	-0-	31	1	8163	2	Y	-0-			-0-
06	8100 X	7681	-0-	-419	-0-	30	1	7651	2	Y	-0-			-0-
07	8370 X	8267	-0-	-103	-0-	31	1	8236	2	Y	-0-			-0-
08	8370 X	8191	-0-	-179	-0-	31	1	8160	2	Y	-0-			-0-

7108 JV-S WARD WELL #: 1Y RRCID -> 083968 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF.13616 - 13856

03	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	31	1	5279	2	N	-0-			-0-
04	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	30	1	3864	2	N	-0-			-0-
05	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	31	1	3571	2	N	-0-			-0-
06	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	30	1	3209	2	N	-0-			-0-
07	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	31	1	3274	2	N	-0-			-0-
*08	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	31	1	3200	2	N	-0-			-0-

708 JV-D PYOTE WELL #: 2 RRCID -> 123766 COMPL. DATE 03/18/1987 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13365 - 13584

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	172					Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	36			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED BLUFF (CONSOLIDATED) 75161 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
OXY USA INC. 630591
RED BLUFF 1S WELL #: 4 RRCID -> 282519 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 5540 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2017

BPX OPERATING COMPANY 085408
RED BLUFF "2" WELL #: 1 RRCID -> 118145 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11697 - 11924

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
RED BLUFF 1 WELL #: 1 RRCID -> 110022 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11532 - 11570

03	30051	X	30051	-0-	-0-	-0-	1935	1	27956	2	Y	145	166	1			37
							160	9									
04	26486	X	26486	-0-	-0-	-0-	1853	1	24407	2	Y	205	170	1			72
							226	9									
05	22998	X	22998	-0-	-0-	-0-	1799	1	20961	2	Y	216	239	1			49
							238	9									
06	6450	X	929	-0-	-5521	-0-	10	1	885	2	Y	31	66	1			14
							34	9									
07	22546	X	22546	-0-	-0-	-0-	25	1	21645	2	Y	796	507	1			303
							876	9									
*08	29547	X	29547	-0-	-0-	-0-	31	1	28743	2	Y	703	764	1			242
							773	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
03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					38
04	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					38
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					38
06	390	N	289	-0-	-101	-0-	289	2			N	-0-					38
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					38
*08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	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

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED BLUFF DEEP WELL #: 1D RRCID -> 275629 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 17077 PERF. 4620 - 5050

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODA WALKER (CANYON 5900) 76184 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
SPINDLETOP DRILLING CO. 809924
UNIVERSITY "K" WELL #: 1 RRCID -> 289351 COMPL. DATE 01/02/1994 TOTAL DEPTH 2169 PERF. 5934 - 5939

03	31	#	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	30	#	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	30	#	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

RODGERS (ATOKA) 77830 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
KELTON WELL #: 1 RRCID -> 080833 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 19870 PERF.14252 - 14306

03	17173	X	3336	-0-	-13837	-0-	3238	3	98	4	N	-0-					28
04	4650	X	2321	-0-	-2329	-0-	2321	3			N	-0-					28
05	3565	X	2070	-0-	-1495	-0-	2070	3			N	-0-					28
06	2880	X	1535	-0-	-1345	-0-	1535	3			N	-0-					28
07	3348	X	1210	-0-	-2138	-0-	1210	3			N	-0-					28
08	3348	X	3203	-0-	-145	-0-	3203	3			N	-0-					28

RODGERS WELL #: 1 RRCID -> 154628 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 19190 PERF.13508 - 13532

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS (MISS.) 77953 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
WEATHERBY, IVY B. WELL #: 3 RRCID -> 094140 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 15578 PERF.14981 - 15469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	12609	2	22	9	N	20					204
04	10860	X	10558	-0-	-302	-0-	10558	2			N	-0-					204
05	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	11290	2	37	9	N	34	171	1			67
06	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	11369	2			N	-0-					67
07	11222	X	10515	-0-	-707	-0-	10515	2			N	-0-					67
08	11222	X	4642	-0-	-6580	-0-	4642	2			N	-0-					67

SCHLOSSER, FRED ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184879 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 17800 PERF.15529 - 15303

*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
05	2201	X	1980	-0-	-221	-0-	1980	2			N	-0-					50
06	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					50
07	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					50
08	1984	X	691	-0-	-1293	-0-	691	2			N	-0-					50

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 203355 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 18655 PERF.15130 - 15179

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	13390	X	7517	-0-	-5873	-0-	7500	3	17	9	Y	15					343
04	7860	X	7034	-0-	-826	-0-	7021	3	13	9	Y	12					355
05	8122	X	6950	-0-	-1172	-0-	6938	3	12	9	Y	11					366
06	7290	X	6934	-0-	-356	-0-	6926	3	8	9	Y	7					373
07	7533	X	7009	-0-	-524	-0-	7000	3	9	9	Y	8					381
08	DLQ G-10		6008	-0-	6008	6008	6000	3	8	9	Y	7					388

SCHLOSSER, FRED, ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 020681 COMPL. DATE 06/11/1961 TOTAL DEPTH 16675 PERF. N/A

03	15067	X	8355	-0-	-6712	-0-	8355	3			Y	-0-					86
04	6390	X	5810	-0-	-580	-0-	5810	3			Y	-0-					86
05	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	6968	3			Y	-0-					86
06	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	3			Y	-0-					86
07	6603	X	4251	-0-	-2352	-0-	4251	3			Y	-0-					86
08	DLQ G-10		3412	-0-	3412	3412	3412	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

03	1327 N	722	-0-	-605	-0-	718	3	4	9	Y	4			171
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-			171
05	682 N	558	-0-	-124	-0-	558	3			Y	-0-			171
06	690 N	399	-0-	-291	-0-	399	3			Y	-0-			171
07	713 N	425	-0-	-288	-0-	425	3			Y	-0-			171
08	DLQ G-10	167	-0-	167	167	167	3			Y	-0-			171

CROSS, R. B. 21 WELL #: 2 RRCID -> 170171 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 15729 PERF.15154 - 15316

03	992 N	843	-0-	-149	-0-	832	3	11	9	N	10			77
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-			77
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	689	3	11	9	N	10			87
06	810 N	616	-0-	-194	-0-	613	3	3	9	N	3			90
07	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1024	3	4	9	N	4			94
08	713 N	687	-0-	-26	-0-	683	3	4	9	N	4			98

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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
03	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	3			N	-0-					-0-
04	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5212	3			N	-0-					-0-
05	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	2429	-0-	-3271	-0-	2429	3			N	-0-					-0-
07	5890	X	5793	-0-	-97	-0-	5793	3			N	-0-					-0-
08	5890	X	5652	-0-	-238	-0-	5652	3			N	-0-					-0-

ROJO CABALLOS, SOUTH (DEVONIAN) 77956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
HOLBERT WELL #: 1 RRCID -> 090633 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 18610 PERF.18189 - 18291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3160	-0-	60	60	3160	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3006	-0-	6	66	3006	3			N	-0-					-0-
05	3094	N	3028	-0-	-66	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
06	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
07	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			N	-0-					-0-
*08	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2741	3			N	-0-					-0-

SMALLWOOD WELL #: 1 RRCID -> 199502 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 20986 PERF.17566 - 17588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	720	N	392	-0-	-328	-0-	392	3			N	-0-					-0-
07	713	N	548	-0-	-165	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-

HARGROVE, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 211392 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 21125 PERF.17588 - 17594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-

WOODS STATE "18" WELL #: 1 RRCID -> 227593 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.18724 - 21764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	3			N	-0-					-0-
04	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	3			N	-0-					-0-
06	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	3415	3			N	-0-					-0-
07	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	3			N	-0-					-0-
*08	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REYNOLDS CATTLE CO. "B" WELL #: 1 RRCID -> 070876 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 21730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5693	-0-	-607	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5993	-0-	-517	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	5356	-0-	-1454	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
*07	7037	X	5672	-0-	-1365	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
08	7037	X	2930	-0-	-4107	-0-	2930	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
03	31317 X	31317	-0-	-0-	-0-	31317	2	N	-0-			-0-
04	27510 X	25344	-0-	-2166	-0-	25344	2	N	-0-			-0-
05	30188 X	30188	-0-	-0-	-0-	30188	2	N	-0-			-0-
06	30300 X	28924	-0-	-1376	-0-	28924	2	N	-0-			-0-
07	31310 X	29523	-0-	-1787	-0-	29523	2	N	-0-			-0-
08	31310 X	14987	-0-	-16323	-0-	14987	2	N	-0-			-0-

SECTION 14 STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080334 COMPL. DATE 01/08/1979 TOTAL DEPTH 21700 PERF.18026 - 18317

03	14118 X	14118	-0-	-0-	-0-	14118	2	N	-0-			-0-
04	12270 X	10089	-0-	-2181	-0-	10089	2	N	-0-			-0-
05	12926 X	12926	-0-	-0-	-0-	12926	2	N	-0-			-0-
06	13650 X	11681	-0-	-1969	-0-	11681	2	N	-0-			-0-
*07	14105 X	12148	-0-	-1957	-0-	12148	2	N	-0-			-0-
08	14105 X	4803	-0-	-9302	-0-	4803	2	N	-0-			-0-

SCHLOSSER, F. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 081393 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 18205 PERF.17858 - 18170

03	13408 X	13408	-0-	-0-	-0-	13408	2	N	-0-			-0-
04	10982 X	10982	-0-	-0-	-0-	10982	2	N	-0-			-0-
05	11546 X	11546	-0-	-0-	-0-	11546	2	N	-0-			-0-
06	9524 X	9524	-0-	-0-	-0-	9524	2	N	-0-			-0-
07	10718 X	10718	-0-	-0-	-0-	10718	2	N	-0-			-0-
08	4464 X	3795	-0-	-669	-0-	3795	2	N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. WELL #: 2 RRCID -> 087074 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 18350 PERF.17327 - 18223

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	27632	X	27632	-0-	-0-	-0-	27632	3		N	-0-			-0-
04	25090	X	25090	-0-	-0-	-0-	25090	3		N	-0-			-0-
05	25320	X	25320	-0-	-0-	-0-	25320	3		N	-0-			-0-
06	24093	X	24093	-0-	-0-	-0-	24093	3		N	-0-			-0-
07	24168	X	24168	-0-	-0-	-0-	24168	3		N	-0-			-0-
*08	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	11959	3		N	-0-			-0-

STATE MCINTYRE WELL #: 3 RRCID -> 275755 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 16070 PERF.15296 - 15741

03	29322	X	29322	-0-	-0-	-0-	29322	3		N	-0-			171
04	29124	X	29124	-0-	-0-	-0-	29124	3		N	-0-			171
05	30111	X	30111	-0-	-0-	-0-	30111	3		N	-0-			171
06	30424	X	30424	-0-	-0-	-0-	30424	3		N	-0-			171
07	32675	X	32675	-0-	-0-	-0-	32675	3		N	-0-			171
*08	22179	X	22179	-0-	-0-	-0-	22179	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-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
08	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	2		N	-0-			-0-

WEATHERBY, IVY B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 069057 COMPL. DATE 09/25/1976 TOTAL DEPTH 21570 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2		N	-0-			-0-
04	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2		N	-0-			-0-
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2		N	-0-			-0-
06	1950	N	1937	-0-	-13	-0-	1937	2		N	-0-			-0-
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2		N	-0-			-0-
08	2015	N	2010	-0-	-5	-0-	2010	2		N	-0-			-0-

TXL REEVES STATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 041520 COMPL. DATE 03/29/1967 TOTAL DEPTH 21120 PERF. N/A

03	3937	X	3870	-0-	-67	-0-	3870	2		N	-0-			-0-
04	3780	X	3618	-0-	-162	-0-	3618	2		N	-0-			-0-
05	3875	X	3865	-0-	-10	-0-	3865	2		N	-0-			-0-
06	3750	X	3659	-0-	-91	-0-	3659	2		N	-0-			-0-
07	3875	X	3806	-0-	-69	-0-	3806	2		N	-0-			-0-
08	3875	X	3810	-0-	-65	-0-	3810	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUNNING W (TUBB) 78936 600 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 1955 RRCID -> 226228 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4885 PERF. 4412 - 4769

03	1240 #	1086	-0-	-154	-0-	1019	2	67	9	Y	61					61
04	6982 R	6982	-0-	-0-	-0-	6972	2	10	9	Y	9					70
05	4379 R	4379	-0-	-0-	-0-	4379	2			Y	-0-					35
*06	5207 R	5207	-0-	-0-	-0-	5190	2	17	9	Y	15					50
*07	3568 R	3568	-0-	-0-	-0-	3565	2	3	9	Y	3					53
08	1364 #	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					53

RUNNING W (WADDELL) 78936 800 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 380 RRCID -> 183068 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5735 - 5774

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1837 R	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	8004 R	8004	-0-	-0-	-0-	8004	2			N	-0-					-0-
*08	7756 R	7756	-0-	-0-	-0-	135	1	7621	2	N	-0-					-0-

SOUTHERN UNIT WELL #: 171 RRCID -> 043144 COMPL. DATE 01/02/1968 TOTAL DEPTH 6128 PERF. N/A

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

M.B. MCKNIGHT WELL #: 10 RRCID -> 261520 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4978 - 5373

03	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5331	2	344	9	Y	313	320	0			10
04	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	5025	2	311	9	Y	283	274	0			19
05	DLQ G-10	6287	-0-	6287	6287	6004	2	283	9	Y	257	254	0			22
06	DLQ G-10	3917	-0-	3917	10204	3697	2	220	9	Y	200	213	0			9
07	DLQ G-10	5629	-0-	5629	15833	5508	2	121	9	Y	110	110	0			9
08	DLQ G-10	5550	-0-	5550	21383	5441	2	109	9	Y	99	103	0			5

STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC 827681
MCKNIGHT, M. B. WELL #: 109 RRCID -> 066712 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 5505 PERF. N/A

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	57					Y	NO RPT					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	57					Y	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	57					Y	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	57					Y	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	57					Y	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/19/2021

OLSEN ENERGY INC. 621750
CHALKEY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 135102 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 5340 PERF. N/A

03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2086	2	18	9	N	16				53
04	2010	N	1980	-0-	-30	-0-	1961	2	19	9	N	17				70
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2061	2	17	9	N	15				85
06	2040	N	1971	-0-	-69	-0-	1958	2	13	9	N	12				97
07	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	1960	2	14	9	N	13				110
08	2077	N	1281	-0-	-796	-0-	1267	2	14	9	N	13				123

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/03/1990

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
MCCLURE OIL COMPANY, INC. 540703
CLARK, L.C. ESTATE WELL #: 1039 RRCID -> 276595 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 9980 - 10031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					470
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	3		N	-0-					71
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3		N	-0-					71
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-					71
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3		N	-0-					71
07	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	3		N	-0-					71
*08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-					71

HALFMANN, DELBERT WELL #: 1 RRCID -> 147950 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9957 - 9969

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					85

HALFMANN, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 147951 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8516 - 11966

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91

SAINT LAWRENCE (STRAWN) //CONT.// 79689 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GLASSCOCK
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GLASSCOCK -X- FEE WELL #: 2 RRCID -> 264434 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9900 - 9932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58	1			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC 217012
JURECEK "A" WELL #: 1 RRCID -> 143088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9936 - 10650

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JURECEK "D" WELL #: 1 RRCID -> 195344 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9924 - 10640

03	372 #	302	-0-	-70	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
04	450 #	56	-0-	-394	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
05	465 #	183	-0-	-282	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
06	360 #	269	-0-	-91	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
07	310 #	109	-0-	-201	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
08	310 #	110	-0-	-200	-0-	110	2			Y	-0-					-0-

DANIEL "7" WELL #: 1 RRCID -> 204040 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9892 - 10610

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

ST. LAWRENCE S. (STRAWN) //CONT.// 79693 650 ASSOCIATED 49B CNTY: GLASSCOCK
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
DANIEL UNIT "3" WELL #: 1 RRCID -> 205558 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9956 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	#	2172	-0-	-742	-0-	2140	2	32	9	Y	29	33	1			13
04	2700	#	2409	-0-	-291	-0-	2378	2	31	9	Y	28	28	1			13
05	2635	#	2560	-0-	-75	-0-	2512	2	48	9	Y	44	35	1			22
06	2550	#	2171	-0-	-379	-0-	2145	2	26	9	Y	24	34	1			12
07	2480	#	2182	-0-	-298	-0-	2158	2	24	9	Y	22	26	1			8
08	2573	#	2189	-0-	-384	-0-	2178	2	11	9	Y	10	15	1			3

RATTLER MIDSTREAM OPERATING LLC 694704
DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 195341 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 3520 - 3930

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	4495	X	3431	-0-	-1064	-0-	3431	3			N	-0-					216
04	4350	X	1881	-0-	-2469	-0-	1881	3			N	-0-					216
*05	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	3			N	-0-	1	1			215
*06	4350	X	3600	-0-	-750	-0-	3600	3			N	-0-					215
07	3751	X	3725	-0-	-26	-0-	3725	3			N	-0-					215
08	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					215

TEXACO, INC. "ATA" WELL #: 1 RRCID -> 108477 COMPL. DATE 10/27/1983 TOTAL DEPTH 16924 PERF.11340 - 11591

03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					170
04	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					170
*05	1364	X	996	-0-	-368	-0-	996	3			N	-0-					170
*06	1320	X	967	-0-	-353	-0-	967	3			N	-0-					170
07	1364	X	417	-0-	-947	-0-	417	3			N	-0-					170
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					170

SAN MARTINE, SW. (WOLFCAMP) //CONT.// 80296 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
EXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 257062
CALDWELL ESTATE "10" WELL #: 1 RRCID -> 111484 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12100 PERF.10902 - 11398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	3912	-0-	812	812	3912	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	4548	-0-	1548	2360	4548	3			N	-0-					-0-
*05	2360 N	-0-	-0-	-2360	-0-					N	-0-					-0-
*06	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4715	3			N	-0-					-0-
*07	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3			N	-0-					-0-
08	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					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

03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
04	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
05	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
06	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
07	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
*08	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK) 80473 062 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
KRF PRODUCTION COMPANY LLC 477311
BARNSLEY, T.C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 206991 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3871 - 4178

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 1521 RRCID -> 276542 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4095 - 4196

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 1918 RRCID -> 281557 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 4038 - 4136

03	15872 X	5488	-0-	-10384	-0-	5121	2	367	9	Y	334	337	0			5
04	11790 X	8246	-0-	-3544	-0-	7839	2	407	9	Y	370	346	0			29
05	DLQ G-10	3820	-0-	3820	3820	3285	2	535	9	Y	486	503	0			12
06	DLQ G-10	3805	-0-	3805	7625	3532	2	273	9	Y	248	246	0			14
07	DLQ G-10	5618	-0-	5618	13243	5147	2	471	9	Y	428	422	0			20
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13243					Y	NO RPT					20

LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. WELL #: 5 L RRCID -> 067039 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4072 - 4128

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	601	-0-	601	601	601	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	799	-0-	799	1400	799	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	659	-0-	659	2059	659	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	489	-0-	489	2548	489	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2548					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (CLEAR FORK 4070) //CONT.// 80473 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 486710
TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 3 RRCID -> 076488 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 4614 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 2 RRCID -> 076780 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 5012 PERF. N/A

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	190280					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	725	-0-	725	191005	725	3			Y	-0-					-0-
05	SWR 10	780	-0-	780	191785	780	3			Y	-0-					-0-
06	SWR 10	761	-0-	761	192546	761	3			Y	-0-					-0-
07	SWR 10	599	-0-	599	193145	599	3			Y	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	193145					Y	NO RPT					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 155933 COMPL. DATE 08/26/1995 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (JUDKINS) 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BAKER OPERATING, INC. 046623
FURR-TUBB WELL #: 2 RRCID -> 112113 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2656 - 2993

03	451 R	480	-0-	29	B	-0-	480	3		Y	-0-					24
04	472 R	472	-0-	-0-	B	-0-	472	3		Y	-0-					24
05	496 #	440	-0-	-56	B	-56	440	3		Y	-0-					24
06	480 #	338	-0-	-142	B	-198	338	3		Y	-0-					24
07	496 #	439	-0-	-57	B	-255	439	3		Y	-0-					24
08	496 #	396	-0-	-100	B	-355	396	3		Y	-0-					24

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -355

FURR-TUBB WELL #: 1 RRCID -> 112114 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2689 - 2875

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -172

03	403 #	367	-0-	-36	B	-208	367	3		Y	-0-					54
04	450 #	328	-0-	-122	B	-330	328	3		Y	-0-					54
05	465 #	383	-0-	-82	B	-412	383	3		Y	-0-					54
06	450 #	345	-0-	-105	B	-517	345	3		Y	-0-					54
07	372 #	464	-0-	92	B	-425	464	3		Y	-0-					54
08	372 #	424	-0-	52	B	-373	424	3		Y	-0-					54

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -345 CANCELLED UNDERAGE -> -28

BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 020701 COMPL. DATE 11/17/1960 TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	1829 #	1643	-0-	-186	B	-186	1643	2		N	-0-					-0-
04	1770 #	1816	-0-	46	B	-140	1816	2		N	-0-					-0-
05	1736 #	1466	-0-	-270	B	-410	1466	2		N	-0-					-0-
06	1500 #	1152	-0-	-348	B	-758	1151	2	1 9	N	1					1
07	1364 #	180	-0-	-1184	B	-1942	177	2	3 9	N	3					4
08	1891 #	NO RPT	-0-	-1891	B	-3833				N	NO RPT					4

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3833

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 178 RRCID -> 020703 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 3088 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	400 R	400	-0-	-0-	B -0-	400	2		Y	-0-			-0-
04	344 R	344	-0-	-0-	B -0-	344	2		Y	-0-			-0-
05	358 R	358	-0-	-0-	B -0-	358	2		Y	-0-			-0-
*06	351 R	351	-0-	-0-	B -0-	351	2		Y	-0-			-0-
*07	357 R	357	-0-	-0-	B -0-	357	2		Y	-0-			-0-
08	310 #	NO RPT	-0-	-310	B -310				Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -310													

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 408 RRCID -> 020707 COMPL. DATE 09/23/1960 TOTAL DEPTH 3001 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	589 #	494	-0-	-95	B -95	494	2		N	-0-			-0-
04	570 #	457	-0-	-113	B -208	457	2		N	-0-			-0-
05	589 #	393	-0-	-196	B -404	393	2		N	-0-			-0-
06	570 #	558	-0-	-12	B -416	558	2		N	-0-			-0-
07	589 #	462	-0-	-127	B -543	462	2		N	-0-			-0-
08	496 #	NO RPT	-0-	-496	B -1039				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1039													

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 426 RRCID -> 020708 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 2944 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 451 RRCID -> 020710 COMPL. DATE 03/29/1961 TOTAL DEPTH 2987 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1116 #	869	-0-	-247	B -247	869	2		N	-0-			-0-
04	1080 #	736	-0-	-344	B -591	736	2		N	-0-			-0-
05	1023 #	624	-0-	-399	B -990	624	2		N	-0-			-0-
06	990 #	981	-0-	-9	B -999	981	2		N	-0-			-0-
07	899 #	699	-0-	-200	B -1199	699	2		N	-0-			-0-
08	868 #	NO RPT	-0-	-868	B -2067				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2067													

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 650 RRCID -> 020711 COMPL. DATE 04/13/1961 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	403 #	319	-0-	-84	B -84	319	2		N	-0-			-0-
04	390 #	257	-0-	-133	B -217	257	2		N	-0-			-0-
05	341 #	139	-0-	-202	B -419	139	2		N	-0-			-0-
06	360 #	315	-0-	-45	B -464	315	2		N	-0-			-0-
07	372 #	271	-0-	-101	B -565	271	2		N	-0-			-0-
08	310 #	NO RPT	-0-	-310	B -875				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -875													

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 651 RRCID -> 020712 COMPL. DATE 05/08/1961 TOTAL DEPTH 3102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	385	R	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	340	R	340	-0-	-0- B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	347	R	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*06	363	R	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
*07	386	R	386	-0-	-0- B	-0-	386	2			N	-0-					-0-
08	310	#	NO RPT	-0-	-310 B	-310					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -310																	

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1118	R	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
04	1168	R	1168	-0-	-0- B	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
05	1116	#	453	-0-	-663 B	-663	453	2			Y	-0-					-0-
06	1050	#	1445	-0-	395 B	-268	1445	2			Y	-0-					-0-
07	496	#	617	-0-	121 B	-147	617	2			Y	-0-					-0-
08	1116	#	NO RPT	-0-	-1116 B	-1263					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1263																	

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1029	R	1029	-0-	-0- B	-0-	1007	2	22	9	Y	20	18	0			5
04	961	R	961	-0-	-0- B	-0-	940	2	21	9	Y	19	21	0			3
05	913	R	913	-0-	-0- B	-0-	881	2	32	9	Y	29	30	0			2
06	870	#	812	-0-	-58 B	-58	799	2	13	9	Y	12	11	0			3
*07	922	R	980	-0-	58 B	-0-	963	2	17	9	Y	15	14	0			4
08	930	#	NO RPT	-0-	-930 B	-930					Y	NO RPT					4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -930																	

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	#	1261	-0-	-72 B	-72	1261	2			N	-0-					-0-
04	1290	#	1177	-0-	-113 B	-185	1177	2			N	-0-					-0-
05	1333	#	994	-0-	-339 B	-524	994	2			N	-0-					-0-
06	1290	#	1053	-0-	-237 B	-761	1053	2			N	-0-					-0-
07	1023	#	859	-0-	-164 B	-925	859	2			N	-0-					-0-
08	1271	#	NO RPT	-0-	-1271 B	-2196					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2196																	

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	32	R	32	-0-	-0- B	-0-	17	2	15	9	Y	14	15	0			-0-
04	36	R	36	-0-	-0- B	-0-	18	2	18	9	Y	16	15	0			1
05	35	R	35	-0-	-0- B	-0-	13	2	22	9	Y	20	21	0			-0-
06	30	#	15	-0-	-15 B	-15	6	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
07	31	#	40	-0-	9 B	-6	19	2	21	9	Y	19	18	0			1
08	31	#	NO RPT	-0-	-31 B	-37					Y	NO RPT					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -37																	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 886 RRCID -> 033065 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 3653 PERF. 2503 - 2761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	930 #	773	-0-	-157 B	-157	773	2		N	-0-			-0-
04	840 #	851	-0-	11 B	-146	851	2		N	-0-			-0-
05	868 #	335	-0-	-533 B	-679	335	2		N	-0-			-0-
06	810 #	1009	-0-	199 B	-480	1009	2		N	-0-			-0-
07	403 #	384	-0-	-19 B	-499	384	2		N	-0-			-0-
08	868 #	NO RPT	-0-	-868 B	-1367				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1367													

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 932 RRCID -> 040105 COMPL. DATE 09/02/1966 TOTAL DEPTH 3050 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	177 R	177	-0-	-0- B	-0-	177	2		Y	-0-			-0-
04	173 R	173	-0-	-0- B	-0-	173	2		Y	-0-			-0-
05	174 R	174	-0-	-0- B	-0-	174	2		Y	-0-			-0-
06	150 #	147	-0-	-3 B	-3	147	2		Y	-0-			-0-
07	155 #	155	-0-	-0- B	-3	155	2		Y	-0-			-0-
08	155 #	NO RPT	-0-	-155 B	-158				Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -158													

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 415 RRCID -> 040371 COMPL. DATE 10/17/1966 TOTAL DEPTH 4369 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	252 R	252	-0-	-0- B	-0-	252	2		N	-0-			-0-
04	240 R	240	-0-	-0- B	-0-	240	2		N	-0-			-0-
05	248 #	247	-0-	-1 B	-1	247	2		N	-0-			-0-
06	240 #	233	-0-	-7 B	-8	233	2		N	-0-			-0-
07	248 #	234	-0-	-14 B	-22	234	2		N	-0-			-0-
08	248 #	NO RPT	-0-	-248 B	-270				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -270													

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 943 RRCID -> 042689 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 3400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	961 #	898	-0-	-63 B	-63	898	2		Y	-0-			-0-
04	930 #	862	-0-	-68 B	-131	862	2		Y	-0-			-0-
05	1675 R	1806	-0-	131 B	-0-	1806	2		Y	-0-			-0-
06	900 #	856	-0-	-44 B	-44	856	2		Y	-0-			-0-
*07	908 R	952	-0-	44 B	-0-	952	2		Y	-0-			-0-
08	961 #	NO RPT	-0-	-961 B	-961				Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -961													

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: A 8 RRCID -> 042774 COMPL. DATE 09/21/1967 TOTAL DEPTH 3054 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	829 R	829	-0-	-0-	B	-0-	829	2			Y	-0-				-0-
04	847 R	847	-0-	-0-	B	-0-	847	2			Y	-0-				-0-
05	558 #	322	-0-	-236	B	-236	322	2			Y	-0-				-0-
*06	721 R	957	-0-	236	B	-0-	957	2			Y	-0-				-0-
07	496 #	360	-0-	-136	B	-136	360	2			Y	-0-				-0-
08	558 #	NO RPT	-0-	-558	B	-694					Y	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-694												

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 966 RRCID -> 047223 COMPL. DATE 11/05/1969 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	682 #	677	-0-	-5	B	-5	669	2	8	9	Y	7	7	0		-0-
04	660 #	455	-0-	-205	B	-210	429	2	26	9	Y	24	24	0		-0-
05	682 #	508	-0-	-174	B	-384	483	2	25	9	Y	23	22	0		1
06	660 #	533	-0-	-127	B	-511	511	2	22	9	Y	20	20	0		1
07	620 #	486	-0-	-134	B	-645	464	2	22	9	Y	20	20	0		1
08	682 #	NO RPT	-0-	-682	B	-1327					Y	NO RPT				1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1327												

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 930 RRCID -> 047967 COMPL. DATE 10/19/1996 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2765 - 2984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 279 RRCID -> 047968 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2891 - 2998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	899 #	845	-0-	-54	B	-54	845	2			N	-0-				-0-
04	870 #	810	-0-	-60	B	-114	810	2			N	-0-				-0-
05	868 #	565	-0-	-303	B	-417	565	2			N	-0-				-0-
06	840 #	649	-0-	-191	B	-608	649	2			N	-0-				-0-
07	837 #	704	-0-	-133	B	-741	704	2			N	-0-				-0-
08	837 #	NO RPT	-0-	-837	B	-1578					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1578												

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 609 RRCID -> 047970 COMPL. DATE 02/14/1970 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	1240 #	1112	-0-	-128	B	-128	1112	2			N	-0-				-0-
04	1200 #	991	-0-	-209	B	-337	991	2			N	-0-				-0-
05	1178 #	650	-0-	-528	B	-865	650	2			N	-0-				-0-
06	1350 #	1130	-0-	-220	B	-1085	1130	2			N	-0-				-0-
07	1395 #	878	-0-	-517	B	-1602	878	2			N	-0-				-0-
08	1116 #	NO RPT	-0-	-1116	B	-2718					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2718												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 411 RRCID -> 048184 COMPL. DATE 04/21/1970 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2046 #	1754	-0-	-292	B	-292	1754	2	N	-0-			-0-
04	1980 #	1698	-0-	-282	B	-574	1698	2	N	-0-			-0-
05	1922 #	1179	-0-	-743	B	-1317	1179	2	N	-0-			-0-
06	1860 #	1642	-0-	-218	B	-1535	1642	2	N	-0-			-0-
07	1798 #	1663	-0-	-135	B	-1670	1663	2	N	-0-			-0-
08	1767 #	NO RPT	-0-	-1767	B	-3437			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3437													

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 43 RRCID -> 051021 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 2685 - 3086

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

WADDELL, W.N. ET AL TR. I WELL #: 161 RRCID -> 051034 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 4551 PERF. 2512 - 2664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3162 #	1576	-0-	-1586	B	-1586	1576	2	Y	-0-			-0-
04	2790 #	2264	-0-	-526	B	-2112	2264	2	Y	-0-			-0-
05	2883 #	1201	-0-	-1682	B	-3794	1201	2	Y	-0-			-0-
06	2790 #	2889	-0-	99	B	-3695	2889	2	Y	-0-			-0-
07	992 #	939	-0-	-53	B	-3748	939	2	Y	-0-			-0-
08	2325 #	NO RPT	-0-	-2325	B	-6073			Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -6073													

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 420 RRCID -> 051654 COMPL. DATE 11/26/1971 TOTAL DEPTH 6164 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 #	397	-0-	-37	B	-37	397	2	Y	-0-			-0-
04	390 #	362	-0-	-28	B	-65	362	2	Y	-0-			-0-
05	372 #	342	-0-	-30	B	-95	342	2	Y	-0-			-0-
06	330 #	350	-0-	20	B	-75	350	2	Y	-0-			-0-
07	310 #	368	-0-	58	B	-17	368	2	Y	-0-			-0-
08	403 #	NO RPT	-0-	-403	B	-420			Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -420													

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1070 RRCID -> 052915 COMPL. DATE 06/08/1972 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	465 #	404	-0-	-61 B	-61	404	2			N	-0-					-0-
04	450 #	352	-0-	-98 B	-159	352	2			N	-0-					-0-
05	403 #	149	-0-	-254 B	-413	149	2			N	-0-					-0-
06	480 #	375	-0-	-105 B	-518	375	2			N	-0-					-0-
07	496 #	310	-0-	-186 B	-704	310	2			N	-0-					-0-
08	403 #	NO RPT	-0-	-403 B	-1107					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1107																

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	837 #	693	-0-	-144 B	-144	693	2			N	-0-					-0-
04	810 #	596	-0-	-214 B	-358	596	2			N	-0-					-0-
05	775 #	430	-0-	-345 B	-703	430	2			N	-0-					-0-
06	750 #	521	-0-	-229 B	-932	521	2			N	-0-					-0-
07	682 #	593	-0-	-89 B	-1021	593	2			N	-0-					-0-
08	682 #	NO RPT	-0-	-682 B	-1703					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1703																

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1069 RRCID -> 053052 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2804 - 3052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1076 RRCID -> 053053 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2650 - 2912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1770 R	1770	-0-	-0- B	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
04	1680 #	1531	-0-	-149 B	-149	1531	2			N	-0-					-0-
05	1736 #	1322	-0-	-414 B	-563	1322	2			N	-0-					-0-
06	1680 #	1619	-0-	-61 B	-624	1619	2			N	-0-					-0-
07	1705 #	1544	-0-	-161 B	-785	1544	2			N	-0-					-0-
08	1767 #	NO RPT	-0-	-1767 B	-2552					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2552																

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 338 RRCID -> 053319 COMPL. DATE 08/10/1972 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	436 R	436	-0-	-0- B	-0-	411	2	25	9	Y	23	23	0			1
04	403 R	403	-0-	-0- B	-0-	377	2	26	9	Y	24	24	0			1
05	403 #	359	-0-	-44 B	-44	334	2	25	9	Y	23	23	0			1
*06	430 R	474	-0-	44 B	-0-	457	2	17	9	Y	15	16	0			-0-
*07	458 R	458	-0-	-0- B	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
08	403 #	NO RPT	-0-	-403 B	-403					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -403																

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 053603 COMPL. DATE 10/11/1972 TOTAL DEPTH 4730 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1075 RRCID -> 053917 COMPL. DATE 11/13/1972 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	341 #	272	-0-	-69 B	-69	272	2		N	-0-			-0-
04	330 #	352	-0-	22 B	-47	352	2		N	-0-			-0-
05	341 #	339	-0-	-2 B	-49	339	2		N	-0-			-0-
*06	320 R	369	-0-	49 B	-0-	369	2		N	-0-			-0-
*07	377 R	377	-0-	-0- B	-0-	377	2		N	-0-			-0-
08	341 #	NO RPT	-0-	-341 B	-341				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -341													

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 326 RRCID -> 070878 COMPL. DATE 03/21/1977 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

WADDELL, W.N, ET AL WELL #: 704 RRCID -> 074783 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	775 #	660	-0-	-115 B	-115	660	2		N	-0-			-0-
04	750 #	579	-0-	-171 B	-286	579	2		N	-0-			-0-
05	713 #	443	-0-	-270 B	-556	443	2		N	-0-			-0-
06	720 #	666	-0-	-54 B	-610	666	2		N	-0-			-0-
07	744 #	572	-0-	-172 B	-782	572	2		N	-0-			-0-
08	651 #	NO RPT	-0-	-651 B	-1433				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1433													

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1102 RRCID -> 076807 COMPL. DATE 05/16/1978 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2766 - 2950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	682 #	650	-0-	-32 B	-32	650	2		N	-0-			-0-
04	660 #	551	-0-	-109 B	-141	551	2		N	-0-			-0-
05	651 #	458	-0-	-193 B	-334	458	2		N	-0-			-0-
06	690 #	652	-0-	-38 B	-372	652	2		N	-0-			-0-
07	713 #	624	-0-	-89 B	-461	624	2		N	-0-			-0-
08	651 #	NO RPT	-0-	-651 B	-1112				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1112													

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	279 #	221	-0-	-58 B	-58	221	2		N	-0-			-0-
04	270 #	263	-0-	-7 B	-65	263	2		N	-0-			-0-
05	279 #	243	-0-	-36 B	-101	243	2		N	-0-			-0-
06	240 #	301	-0-	61 B	-40	301	2		N	-0-			-0-
*07	281 R	321	-0-	40 B	-0-	321	2		N	-0-			-0-
08	279 #	NO RPT	-0-	-279 B	-279				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -279													

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1122 RRCID -> 083597 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2761 - 2988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1124 RRCID -> 083598 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2701 - 3032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	899 #	711	-0-	-188 B	-188	711	2		N	-0-			-0-
04	870 #	666	-0-	-204 B	-392	666	2		N	-0-			-0-
05	806 #	459	-0-	-347 B	-739	459	2		N	-0-			-0-
06	840 #	794	-0-	-46 B	-785	794	2		N	-0-			-0-
07	868 #	631	-0-	-237 B	-1022	631	2		N	-0-			-0-
08	713 #	NO RPT	-0-	-713 B	-1735				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1735													

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1123 RRCID -> 083779 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2807 - 3073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1125 RRCID -> 084709 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2770 - 3063

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1130 RRCID -> 084711 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2774 - 3040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1132 RRCID -> 086503 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2810 - 3068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	558 #	520	-0-	-38	B	-38	520	2	N	-0-			-0-
04	540 #	488	-0-	-52	B	-90	488	2	N	-0-			-0-
05	558 #	361	-0-	-197	B	-287	361	2	N	-0-			-0-
06	540 #	377	-0-	-163	B	-450	377	2	N	-0-			-0-
07	496 #	424	-0-	-72	B	-522	424	2	N	-0-			-0-
08	527 #	NO RPT	-0-	-527	B	-1049			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1049													

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1142 RRCID -> 086504 COMPL. DATE 02/01/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2680 - 2930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1628 R	1628	-0-	-0-	B	-0-	1628	2	N	-0-			-0-
04	1759 R	1759	-0-	-0-	B	-0-	1759	2	N	-0-			-0-
05	1411 R	1411	-0-	-0-	B	-0-	1411	2	N	-0-			-0-
*06	1716 R	1716	-0-	-0-	B	-0-	1716	2	N	-0-			-0-
*07	1679 R	1679	-0-	-0-	B	-0-	1679	2	N	-0-			-0-
08	1147 #	NO RPT	-0-	-1147	B	-1147			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1147													

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1143 RRCID -> 086784 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2615 - 2912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1144 RRCID -> 086785 COMPL. DATE 01/23/1980 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2741 - 2965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	527 #	450	-0-	-77	B	-77	450	2		N	-0-			-0-
04	510 #	421	-0-	-89	B	-166	421	2		N	-0-			-0-
05	496 #	404	-0-	-92	B	-258	404	2		N	-0-			-0-
06	480 #	443	-0-	-37	B	-295	443	2		N	-0-			-0-
07	465 #	422	-0-	-43	B	-338	422	2		N	-0-			-0-
08	465 #	NO RPT	-0-	-465	B	-803				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -803														

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	496 #	403	-0-	-93	B	-93	403	2		N	-0-			-0-
04	420 #	365	-0-	-55	B	-148	365	2		N	-0-			-0-
05	372 #	284	-0-	-88	B	-236	284	2		N	-0-			-0-
06	360 #	335	-0-	-25	B	-261	335	2		N	-0-			-0-
07	372 #	149	-0-	-223	B	-484	149	2		N	-0-			-0-
08	403 #	NO RPT	-0-	-403	B	-887				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -887														

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	744 #	705	-0-	-39	B	-39	705	2		Y	-0-			4
04	720 #	662	-0-	-58	B	-97	662	2		Y	-0-			2
05	744 #	435	-0-	-309	B	-406	435	2		Y	-0-			1
06	720 #	130	-0-	-590	B	-996	129	2	1 9	Y	1			2
07	682 #	3	-0-	-679	B	-1675	3	2		Y	-0-			2
08	713 #	NO RPT	-0-	-713	B	-2388				Y	NO RPT			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2388														

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	651 #	630	-0-	-21	B	-21	630	2		Y	-0-			-0-
04	600 #	595	-0-	-5	B	-26	595	2		Y	-0-			-0-
05	620 #	368	-0-	-252	B	-278	368	2		Y	-0-			-0-
06	600 #	-0-	-0-	-600	B	-878				Y	-0-			-0-
07	558 #	243	-0-	-315	B	-1193	243	2		Y	-0-			-0-
08	620 #	NO RPT	-0-	-620	B	-1813				Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1813														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1260 R	1260	-0-	-0- B	-0-	1183	2	77	9	Y	70	70	0			2
04	1226 R	1226	-0-	-0- B	-0-	1147	2	79	9	Y	72	72	0			2
05	1178 #	1066	-0-	-112 B	-112	990	2	76	9	Y	69	69	0			2
06	1140 #	1179	-0-	39 B	-73	1102	2	77	9	Y	70	70	0			2
*07	1138 R	1211	-0-	73 B	-0-	1136	2	75	9	Y	68	68	0			2
08	1178 #	NO RPT	-0-	-1178 B	-1178					Y	NO RPT					2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1178																

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	899 #	862	-0-	-37 B	-37	836	2	26	9	Y	24	24	0			1
04	870 #	152	-0-	-718 B	-755	143	2	9	9	Y	8	9	0			-0-
05	899 #	-0-	-0-	-899 B	-1654					Y	-0-					-0-
06	870 #	-0-	-0-	-870 B	-2524					Y	-0-					-0-
07	899 #	-0-	-0-	-899 B	-3423					Y	-0-					-0-
08	868 #	NO RPT	-0-	-868 B	-4291					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4291																

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1484 R	1484	-0-	-0- B	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
04	1425 R	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	2			Y	-0-					-0-
05	1395 #	1390	-0-	-5 B	-5	1390	2			Y	-0-					-0-
06	1350 #	1322	-0-	-28 B	-33	1322	2			Y	-0-					-0-
*07	1446 R	1479	-0-	33 B	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
08	1395 #	NO RPT	-0-	-1395 B	-1395					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1395																

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1181 RRCID -> 093673 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2846 - 3010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -955 CANCELLED UNDERAGE -> -2221																
03	992 #	-0-	-0-	-992 B	-1947					N	-0-					-0-
04	960 #	-0-	-0-	-960 B	-2907					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2907					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2907					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-2907					N	-0-					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-2907					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1952 CANCELLED UNDERAGE -> -955																

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1189 RRCID -> 094785 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 3207 PERF. 2783 - 3042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	203 R	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
04	178 R	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
05	155 #	84	-0-	-71 B	-71	84	2			Y	-0-					-0-
*06	192 R	263	-0-	71 B	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
*07	197 R	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
08	155 #	NO RPT	-0-	-155 B	-155					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -155																

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1179 RRCID -> 096347 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2882 - 3023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1116 #	1008	-0-	-108 B	-108	1008	2		N	-0-			-0-
04	1080 #	953	-0-	-127 B	-235	953	2		N	-0-			-0-
05	992 #	852	-0-	-140 B	-375	852	2		N	-0-			-0-
06	930 #	905	-0-	-25 B	-400	905	2		N	-0-			-0-
07	899 #	980	-0-	81 B	-319	980	2		N	-0-			-0-
08	1023 #	NO RPT	-0-	-1023 B	-1342				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1342													

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1192 RRCID -> 096630 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2714 - 2967

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	806 #	704	-0-	-102 B	-102	704	2		N	-0-			-0-
04	780 #	657	-0-	-123 B	-225	657	2		N	-0-			-0-
05	775 #	516	-0-	-259 B	-484	516	2		N	-0-			-0-
06	750 #	617	-0-	-133 B	-617	617	2		N	-0-			-0-
07	744 #	654	-0-	-90 B	-707	654	2		N	-0-			-0-
08	713 #	NO RPT	-0-	-713 B	-1420				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1420													

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1219 RRCID -> 099623 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2711 - 2955

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	2088 R	2088	-0-	-0- B	-0-	2088	2		N	-0-			-0-
04	1794 R	1794	-0-	-0- B	-0-	1794	2		N	-0-			-0-
05	1519 #	951	-0-	-568 B	-568	951	2		N	-0-			-0-
06	1890 #	1765	-0-	-125 B	-693	1765	2		N	-0-			-0-
07	1953 #	1492	-0-	-461 B	-1154	1492	2		N	-0-			-0-
08	1953 #	NO RPT	-0-	-1953 B	-3107				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3107													

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1232 RRCID -> 099624 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2747 - 3008

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5 CANCELLED UNDERAGE -> -128													
03	4 #	8	-0-	4 B	-1	8	2		N	-0-			-0-
04	4 #	3	-0-	-1 B	-2	3	2		N	-0-			-0-
05	4 #	-0-	-0-	-4 B	-6				N	-0-			-0-
06	4 #	4	-0-	-0- B	-6	4	2		N	-0-			-0-
07	3 #	-0-	-0-	-3 B	-9				N	-0-			-0-
08	8 #	NO RPT	-0-	-8 B	-17				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -16 CANCELLED UNDERAGE -> -1													

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1230 RRCID -> 099660 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2670 - 2885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	1798 #	1637	-0-	-161 B	-161	1637	2		N	-0-			-0-
04	1740 #	1324	-0-	-416 B	-577	1324	2		N	-0-			-0-
05	1798 #	955	-0-	-843 B	-1420	955	2		N	-0-			-0-
06	1890 #	1561	-0-	-329 B	-1749	1561	2		N	-0-			-0-
07	1953 #	1362	-0-	-591 B	-2340	1362	2		N	-0-			-0-
08	1643 #	NO RPT	-0-	-1643 B	-3983				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3983													

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1231 RRCID -> 100145 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 2959 PERF. 2716 - 2912

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	930 #	743	-0-	-187 B	-187	743	2		N	-0-			-0-
04	900 #	707	-0-	-193 B	-380	707	2		N	-0-			-0-
05	806 #	564	-0-	-242 B	-622	564	2		N	-0-			-0-
06	840 #	846	-0-	6 B	-616	846	2		N	-0-			-0-
07	868 #	666	-0-	-202 B	-818	666	2		N	-0-			-0-
08	744 #	NO RPT	-0-	-744 B	-1562				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1562													

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1224 RRCID -> 102150 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2777 - 3083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	713 #	603	-0-	-110 B	-110	603	2		N	-0-			-0-
04	690 #	423	-0-	-267 B	-377	423	2		N	-0-			-0-
05	682 #	418	-0-	-264 B	-641	418	2		N	-0-			-0-
06	660 #	598	-0-	-62 B	-703	598	2		N	-0-			-0-
07	620 #	617	-0-	-3 B	-706	617	2		N	-0-			-0-
08	589 #	NO RPT	-0-	-589 B	-1295				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1295													

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	372 #	335	-0-	-37 B	-37	323	2	12 9	N	11	11 0		-0-
04	360 #	350	-0-	-10 B	-47	350	2		N	-0-			-0-
05	341 #	366	-0-	25 B	-22	366	2		N	-0-			-0-
06	300 #	297	-0-	-3 B	-25	297	2		N	-0-			-0-
*07	307 R	332	-0-	25 B	-0-	332	2		N	-0-			-0-
08	372 #	NO RPT	-0-	-372 B	-372				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -372													

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1225 RRCID -> 106188 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 2875 - 3095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	660 R	660	-0-	-0- B	-0-	646	2	14	9	Y	13	13	0			-0-
04	517 R	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
05	415 R	415	-0-	-0- B	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
06	390 #	356	-0-	-34 B	-34	356	2			Y	-0-					-0-
*07	532 R	566	-0-	34 B	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
08	403 #	NO RPT	-0-	-403 B	-403					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -403																

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1333 #	1116	-0-	-217 B	-217	1116	2			N	-0-					-0-
04	1290 #	1199	-0-	-91 B	-308	1199	2			N	-0-					-0-
05	1333 #	895	-0-	-438 B	-746	895	2			N	-0-					-0-
06	1290 #	1185	-0-	-105 B	-851	1185	2			N	-0-					-0-
07	899 #	1098	-0-	199 B	-652	1098	2			N	-0-					-0-
08	1240 #	NO RPT	-0-	-1240 B	-1892					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1892																

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1612 #	1431	-0-	-181 B	-181	1431	2			N	-0-					-0-
04	1560 #	1346	-0-	-214 B	-395	1346	2			N	-0-					-0-
05	1612 #	1075	-0-	-537 B	-932	1075	2			N	-0-					-0-
06	1560 #	1391	-0-	-169 B	-1101	1391	2			N	-0-					-0-
07	1488 #	1319	-0-	-169 B	-1270	1319	2			N	-0-					-0-
08	1426 #	NO RPT	-0-	-1426 B	-2696					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2696																

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1241 RRCID -> 107336 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2754 - 3048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WADDELL, W.N. WELL #: 309 RRCID -> 107580 COMPL. DATE 08/05/1983 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 2765 - 2843

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MCKNIGHT, M. B. "C" WELL #: 10 RRCID -> 113895 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 3069 - 3136

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

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1227 RRCID -> 116738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3099 PERF. 2870 - 3054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	124 #	107	-0-	-17 B	-17	107	2	Y	-0-			-0-
04	120 #	93	-0-	-27 B	-44	93	2	Y	-0-			-0-
05	124 #	79	-0-	-45 B	-89	79	2	Y	-0-			-0-
06	120 #	80	-0-	-40 B	-129	80	2	Y	-0-			-0-
07	93 #	61	-0-	-32 B	-161	61	2	Y	-0-			-0-
08	93 #	NO RPT	-0-	-93 B	-254			Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -254												

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1115 RRCID -> 130228 COMPL. DATE 05/02/1983 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3113 - 3414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -300 CANCELLED UNDERAGE -> -310												
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-300			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-300			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-300			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-300			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-300			Y	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-300			Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -300												

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2021

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
	PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/05/2021															

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1643 #	1584	-0-	-59	B	-59	1567	2	17	9	Y	15	16	0		-0-
04	1590 #	1500	-0-	-90	B	-149	1482	2	18	9	Y	16	15	0		1
05	1643 #	1215	-0-	-428	B	-577	1207	2	8	9	Y	7	8	0		-0-
06	1590 #	1667	-0-	77	B	-500	1667	2			Y	-0-				-0-
07	1426 #	1508	-0-	82	B	-418	1508	2			Y	-0-				-0-
08	1581 #	NO RPT	-0-	-1581	B	-1999					Y	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1999																

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1479 R	1479	-0-	-0-	B	-0-	1451	2	28	9	Y	25	25	0		-0-
04	1318 R	1318	-0-	-0-	B	-0-	1318	2			Y	-0-				-0-
05	1333 #	1329	-0-	-4	B	-4	1316	2	13	9	Y	12	12	0		-0-
06	1290 #	1211	-0-	-79	B	-83	1211	2			Y	-0-				-0-
07	1085 #	-0-	-0-	-1085	B	-1168					Y	-0-				-0-
08	1333 #	NO RPT	-0-	-1333	B	-2501					Y	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2501																

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	868 #	735	-0-	-133	B	-133	706	2	29	9	N	26	27	0		-0-
04	840 #	661	-0-	-179	B	-312	635	2	26	9	N	24	24	0		-0-
05	868 #	617	-0-	-251	B	-563	592	2	25	9	N	23	22	0		1
06	720 #	547	-0-	-173	B	-736	541	2	6	9	N	5	6	0		-0-
07	558 #	519	-0-	-39	B	-775	519	2			N	-0-				-0-
08	744 #	NO RPT	-0-	-744	B	-1519					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1519																

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	2201 #	1929	-0-	-272	B	-272	1929	2			N	-0-				-0-
04	2130 #	1624	-0-	-506	B	-778	1624	2			N	-0-				-0-
05	2046 #	1513	-0-	-533	B	-1311	1513	2			N	-0-				-0-
06	2220 #	2109	-0-	-111	B	-1422	2109	2			N	-0-				-0-
07	2294 #	1865	-0-	-429	B	-1851	1865	2			N	-0-				-0-
08	1922 #	NO RPT	-0-	-1922	B	-3773					N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3773																

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	744 #	701	-0-	-43 B	-43	672	2	29	9	Y	26	26	0			-0-
04	720 #	685	-0-	-35 B	-78	659	2	26	9	Y	24	24	0			-0-
05	744 #	518	-0-	-226 B	-304	493	2	25	9	Y	23	22	0			1
06	720 #	574	-0-	-146 B	-450	552	2	22	9	Y	20	20	0			1
07	589 #	-0-	-0-	-589 B	-1039					Y	17	17	0			1
08	713 #	NO RPT	-0-	-713 B	-1752					Y	NO RPT					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1752																

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1301 R	1301	-0-	-0- B	-0-	1178	2	123	9	Y	112	112	0			3
04	1230 #	1193	-0-	-37 B	-37	1114	2	79	9	Y	72	73	0			2
05	1271 #	1076	-0-	-195 B	-232	1000	2	76	9	Y	69	69	0			2
06	1230 #	1062	-0-	-168 B	-400	1008	2	54	9	Y	49	50	0			1
07	1178 #	1220	-0-	42 B	-358	1119	2	101	9	Y	92	90	0			3
08	1271 #	NO RPT	-0-	-1271 B	-1629					Y	NO RPT					3
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1629																

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -5425																
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	871 R	871	-0-	-0- B	-0-	871	2			Y	-0-					-0-
*06	1354 R	1354	-0-	-0- B	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
*07	574 R	574	-0-	-0- B	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
08	868 #	NO RPT	-0-	-868 B	-868					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -868																

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1953 #	1950	-0-	-3 B	-3	1921	2	29	9	Y	26	26	0			-0-
04	2121 R	2124	-0-	3 B	-0-	2098	2	26	9	Y	24	24	0			-0-
05	1953 #	1831	-0-	-122 B	-122	1806	2	25	9	Y	23	22	0			1
06	1890 #	777	-0-	-1113 B	-1235	755	2	22	9	Y	20	20	0			1
07	1953 #	518	-0-	-1435 B	-2670	496	2	22	9	Y	20	20	0			1
08	1953 #	NO RPT	-0-	-1953 B	-4623					Y	NO RPT					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4623																

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	456 R	456	-0-	-0- B	-0-	427	2	29	9	Y	26	26	0			-0-
04	436 R	436	-0-	-0- B	-0-	410	2	26	9	Y	24	24	0			-0-
05	291 R	291	-0-	-0- B	-0-	266	2	25	9	Y	23	22	0			1
*06	222 R	222	-0-	-0- B	-0-	200	2	22	9	Y	20	20	0			1
07	155 #	154	-0-	-1 B	-1	132	2	22	9	Y	20	20	0			1
08	155 #	NO RPT	-0-	-155 B	-156					Y	NO RPT					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -156																

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 953 RRCID -> 210965 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3018 - 3160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	4910 R	4910	-0-	-0- B	-0-	4881	2	29	9	Y	26	26	0			-0-
04	1050 #	935	-0-	-115 B	-115	909	2	26	9	Y	24	24	0			-0-
05	1085 #	-0-	-0-	-1085 B	-1200					Y	23	22	0			1
06	1050 #	23	-0-	-1027 B	-2227	1	2	22	9	Y	20	20	0			1
07	1085 #	-0-	-0-	-1085 B	-3312					Y	21	21	0			1
08	1085 #	NO RPT	-0-	-1085 B	-4397					Y	NO RPT					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4397																

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 413 RRCID -> 212830 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 3019 - 3154

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	155 #	120	-0-	-35 B	-35	91	2	29	9	Y	26	26	0			-0-
04	150 #	153	-0-	3 B	-32	127	2	26	9	Y	24	24	0			-0-
05	155 #	136	-0-	-19 B	-51	111	2	25	9	Y	23	22	0			1
06	150 #	68	-0-	-82 B	-133	46	2	22	9	Y	20	20	0			1
07	124 #	52	-0-	-72 B	-205	30	2	22	9	Y	20	20	0			1
08	155 #	NO RPT	-0-	-155 B	-360					Y	NO RPT					1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -360																

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 351 RRCID -> 220281 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2778 - 3136

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1116 #	971	-0-	-145 B	-145	954	2	17	9	N	15	16	0			-0-
04	1080 #	870	-0-	-210 B	-355	852	2	18	9	N	16	15	0			1
05	1054 #	651	-0-	-403 B	-758	637	2	14	9	N	13	14	0			-0-
06	1050 #	948	-0-	-102 B	-860	948	2			N	-0-					-0-
07	1085 #	775	-0-	-310 B	-1170	775	2			N	-0-					-0-
08	961 #	NO RPT	-0-	-961 B	-2131					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2131																

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 292 RRCID -> 227386 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 3445 PERF. 2766 - 3014

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1643 #	847	-0-	-796 B	-796	847	2			N	-0-					-0-
04	1590 #	722	-0-	-868 B	-1664	722	2			N	-0-					-0-
05	1519 #	564	-0-	-955 B	-2619	564	2			N	-0-					-0-
06	1470 #	1006	-0-	-464 B	-3083	1006	2			N	-0-					-0-
07	1271 #	989	-0-	-282 B	-3365	989	2			N	-0-					-0-
08	837 #	NO RPT	-0-	-837 B	-4202					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4202																

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 370 RRCID -> 228814 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2876 - 3116

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 356 RRCID -> 242262 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 2497 - 2685

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3720 #	2502	-0-	-1218 B	-1218	2502	2		N	-0-			-0-
04	3600 #	3264	-0-	-336 B	-1554	3264	2		N	-0-			-0-
05	3720 #	1327	-0-	-2393 B	-3947	1327	2		N	-0-			-0-
06	3300 #	3258	-0-	-42 B	-3989	3258	2		N	-0-			-0-
07	1457 #	1232	-0-	-225 B	-4214	1232	2		N	-0-			-0-
08	3379 #	NO RPT	-0-	-3379 B	-7593				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -7593													

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 367 RRCID -> 246025 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 2519 - 2798

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	3348 #	2923	-0-	-425 B	-425	2923	2		Y	-0-			-0-
04	5632 R	6057	-0-	425 B	-0-	6057	2		Y	-0-			-0-
05	3348 #	2378	-0-	-970 B	-970	2378	2		Y	-0-			-0-
*06	3733 R	4703	-0-	970 B	-0-	4703	2		Y	-0-			-0-
07	2604 #	2127	-0-	-477 B	-477	2127	2		Y	-0-			-0-
08	3348 #	NO RPT	-0-	-3348 B	-3825				Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3825													

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1105 RRCID -> 251114 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2758 - 3007

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	434 #	420	-0-	-14 B	-14	420	2		N	-0-			4
04	420 #	386	-0-	-34 B	-48	386	2		N	-0-			2
05	434 #	352	-0-	-82 B	-130	352	2		N	-0-			1
06	420 #	266	-0-	-154 B	-284	265	2	1 9	N	1			2
07	372 #	198	-0-	-174 B	-458	198	2		N	-0-			2
08	434 #	NO RPT	-0-	-434 B	-892				N	NO RPT			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -892													

CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. 126758
TUBB D-2 WELL #: 6 RRCID -> 198212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2764 - 3074

02 14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03 14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04 14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05 14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06 14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07 14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08 14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

CAPROCK EXPLORATION, INC. 130464
TUBB, J. B. STATE WELL #: 4 RRCID -> 031253 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 6013 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> 954													
03	14B2 EXT	1684	-0-	1684 B	2638	1684	2		Y	-0-			-0-
04	4229 R	1591	-0-	-2638 B	-0-	1591	2		Y	-0-			-0-
05	1731 R	1731	-0-	-0- B	-0-	1731	2		Y	-0-			-0-
06	1094 R	1094	-0-	-0- B	-0-	1094	2		Y	-0-			-0-
07	1824 R	1824	-0-	-0- B	-0-	1824	2		Y	-0-			-0-
*08	1672 R	1672	-0-	-0- B	-0-	1672	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037331 COMPL. DATE 09/29/1965 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -9																
03	578 R	587	-0-	9	B	-0-	587	2			Y	-0-				-0-
04	570 #	562	-0-	-8	B	-8	562	2			Y	-0-				-0-
05	589 #	516	-0-	-73	B	-81	516	2			Y	-0-				-0-
06	570 #	245	-0-	-325	B	-406	245	2			Y	-0-				-0-
07	589 #	690	-0-	101	B	-305	690	2			Y	-0-				-0-
08	589 #	448	-0-	-141	B	-446	448	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -446																

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 050918 COMPL. DATE 07/22/1971 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -62																
03	1364 R	1426	-0-	62	B	-0-	1426	2			Y	-0-				-0-
04	1350 #	1279	-0-	-71	B	-71	1279	2			Y	-0-				-0-
05	1395 #	1135	-0-	-260	B	-331	1135	2			Y	-0-				-0-
06	1350 #	436	-0-	-914	B	-1245	436	2			Y	-0-				-0-
07	1395 #	1498	-0-	103	B	-1142	1498	2			Y	-0-				-0-
08	1395 #	979	-0-	-416	B	-1558	979	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1558																

BARNSLEY -D- WELL #: 3 U RRCID -> 051648 COMPL. DATE 12/28/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	496 #	483	-0-	-13	B	-13	483	2			N	-0-				-0-
04	480 #	445	-0-	-35	B	-48	445	2			N	-0-				-0-
05	496 #	395	-0-	-101	B	-149	395	2			N	-0-				-0-
06	480 #	142	-0-	-338	B	-487	142	2			N	-0-				-0-
07	496 #	473	-0-	-23	B	-510	473	2			N	-0-				-0-
08	496 #	407	-0-	-89	B	-599	407	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -599																

BARNSLEY -B- JUDKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059349 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -41																
03	492 R	533	-0-	41	B	-0-	533	2			Y	-0-				18
04	483 R	483	-0-	-0-	B	-0-	483	2			Y	-0-				18
05	496 #	439	-0-	-57	B	-57	439	2			Y	-0-				18
06	480 #	182	-0-	-298	B	-355	182	2			Y	-0-				18
07	496 #	571	-0-	75	B	-280	571	2			Y	-0-				18
08	496 #	382	-0-	-114	B	-394	382	2			Y	-0-				18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -394																

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 020742 COMPL. DATE 06/03/1941 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-531						
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 020743 COMPL. DATE 09/29/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 039195 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 3250 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-228						
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 054139 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2751 - 2970

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-597						
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 054402 COMPL. DATE 01/10/1973 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-1826						
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 073670 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 2777 - 2922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-2686									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 074619 COMPL. DATE 12/27/1977 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-779									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 093234 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 2855 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-1214									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-1039									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CONTANGO RESOURCES, INC. //CONT.// 173206
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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-36	CANCELLED UNDERAGE ->		-131									
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-36				N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-36				N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-36				N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-36				N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-36				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-36				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-			CANCELLED UNDERAGE ->		-36									

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	419 R	419	-0-	-0-	B	-0-	419	2		N	-0-					-0-
*04	397 R	397	-0-	-0-	B	-0-	397	2		N	-0-					-0-
*05	403 #	396	-0-	-7	B	-7	396	2		N	-0-					-0-
06	390 #	307	-0-	-83	B	-90	307	2		N	-0-					-0-
07	403 #	377	-0-	-26	B	-116	377	2		N	-0-					-0-
08	403 #	NO RPT	-0-	-403	B	-519				N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-519												

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-599												
03	DLQ G-10	569	-0-	569	B	-30	559	3	10 9	Y	9					63
04	DLQ G-10	544	-0-	544	B	514	534	3	10 9	Y	9					72
05	DLQ G-10	550	-0-	550	B	1064	546	3	4 9	Y	4					76
06	DLQ G-10	326	-0-	326	B	1390	320	3	6 9	Y	5					81
07	2111 R	721	-0-	-1390	B	-0-	717	3	4 9	Y	4					85
*08	441 R	441	-0-	-0-	B	-0-	435	3	6 9	Y	5					90
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

BARNSLEY, M. L. "B" WELL #: 20 RRCID -> 055736 COMPL. DATE 07/12/1973 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1183	CANCELLED UNDERAGE ->		-43									
03	DLQ G-10	619	-0-	619	B	-564	619	3		Y	-0-					12
04	DLQ G-10	594	-0-	594	B	30	592	3	2 9	Y	2					14
05	DLQ G-10	570	-0-	570	B	600	568	3	2 9	Y	2					16
06	DLQ G-10	287	-0-	287	B	887	286	3	1 9	Y	1					17
07	1816 R	929	-0-	-887	B	-0-	925	3	4 9	Y	4					21
*08	624 R	624	-0-	-0-	B	-0-	623	3	1 9	Y	1					22
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

BARNSLEY, M. L. "C" WELL #: 9 U RRCID -> 063258 COMPL. DATE 08/09/1975 TOTAL DEPTH 4370 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-162	CANCELLED UNDERAGE ->		-68									
03	DLQ G-10	429	-0-	429	B	267	414	3	15 9	Y	14	36	1			10
04	DLQ G-10	394	-0-	394	B	661	386	3	8 9	Y	7					17
05	DLQ G-10	383	-0-	383	B	1044	376	3	7 9	Y	6					23
06	DLQ G-10	212	-0-	212	B	1256	202	3	10 9	Y	9					32
07	1675 R	419	-0-	-1256	B	-0-	412	3	7 9	Y	6					38
*08	313 R	313	-0-	-0-	B	-0-	310	3	3 9	Y	3					41
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 23 RRCID -> 153441 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2612 - 2834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-326													
03	DLQ G-10	619	-0-	619	B	293	619	3			Y	-0-					6
04	DLQ G-10	594	-0-	594	B	887	592	3	2	9	Y	2					8
05	DLQ G-10	632	-0-	632	B	1519	631	3	1	9	Y	1					9
06	DLQ G-10	358	-0-	358	B	1877	357	3	1	9	Y	1					10
07	2597 R	720	-0-	-1877	B	-0-	716	3	4	9	Y	4					14
*08	313 R	313	-0-	-0-	B	-0-	312	3	1	9	Y	1					15
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													

MILLWEE OIL, INC. 569339
ATLANTIC-STATE WELL #: 1 RRCID -> 020736 COMPL. DATE 03/20/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-670		CANCELLED UNDERAGE ->			-196								
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-670					Y	4	5	1			11
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-670					Y	2	2	1			11
05	0 #	3	-0-	3	B	-667	2	3	1	9	Y	1					12
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-667					Y	1					13
07	0 #	80	-0-	80	B	-587	79	3	1	9	Y	1					14
08	3 #	49	-0-	46	B	-541	47	3	2	9	Y	2	2	1			14
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-		CANCELLED UNDERAGE ->			-541								

TUBB, J. B., -A- WELL #: 14 U RRCID -> 021205 COMPL. DATE 03/16/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-365		CANCELLED UNDERAGE ->			-171								
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-365					Y	-0-					-0-
04	10 #	-0-	-0-	-10	B	-375					Y	-0-					-0-
05	10 #	17	-0-	7	B	-368	17	3			Y	-0-					-0-
06	10 #	-0-	-0-	-10	B	-378					Y	-0-					-0-
07	0 #	100	-0-	100	B	-278	100	3			Y	-0-					-0-
08	31 #	106	-0-	75	B	-203	106	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-20		CANCELLED UNDERAGE ->			-183								

TUBB -A- WELL #: 15 RRCID -> 050267 COMPL. DATE 04/20/1971 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-913		CANCELLED UNDERAGE ->			-451								
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-913					N	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	B	-943					N	-0-					-0-
05	31 #	61	-0-	30	B	-913	61	3			N	-0-					-0-
06	30 #	195	-0-	165	B	-748	195	3			N	-0-					-0-
07	0 #	245	-0-	245	B	-503	245	3			N	-0-					-0-
08	62 #	228	-0-	166	B	-337	228	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-30		CANCELLED UNDERAGE ->			-307								

TUBB -A- WELL #: 18 RRCID -> 150480 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 2704 - 2834

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2558		CANCELLED UNDERAGE ->			-1147								
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-2558					N	-0-					-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	B	-2588					N	-0-					-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31	B	-2619					N	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	B	-2649					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-2649					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-2649					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-91		CANCELLED UNDERAGE ->			-2558								

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
N & B OIL AND GAS LLC 598288
BARNSLEY-JUDKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042479 COMPL. DATE 08/14/1967 TOTAL DEPTH 3009 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-996	CANCELLED UNDERAGE ->		-699						
03	0 #	503	-0-	503 B	-493	503	3		N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-493				N	-0-			-0-
05	0 #	389	-0-	389 B	-104	389	3		N	-0-			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-104				N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-104				N	NO RPT			-0-
08	403 #	NO RPT	-0-	-403 B	-507				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-403	CANCELLED UNDERAGE ->		-104						

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 053933 COMPL. DATE 10/06/1972 TOTAL DEPTH 4814 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-711	CANCELLED UNDERAGE ->		-431						
03	558 #	416	-0-	-142 B	-853	416	3		N	-0-			19
04	450 #	479	-0-	29 B	-824	479	3		N	-0-			19
05	465 #	374	-0-	-91 B	-915	374	3		N	-0-			19
06	420 #	309	-0-	-111 B	-1026	309	3		N	-0-			19
07	496 #	390	-0-	-106 B	-1132	390	3		N	-0-			19
08	496 #	506	-0-	10 B	-1122	506	3		N	-0-			19
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-450	CANCELLED UNDERAGE ->		-672						

SLANT OPERATING, LLC 786697
J B TUBB F WELL #: 4 U RRCID -> 020722 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	187 R	187	-0-	-0- B	-0-	187	3		Y	-0-			-0-
04	150 #	141	-0-	-9 B	-9	141	3		Y	-0-			-0-
05	155 #	102	-0-	-53 B	-62	102	3		Y	-0-			-0-
06	150 #	35	-0-	-115 B	-177	35	3		Y	-0-			-0-
07	155 #	51	-0-	-104 B	-281	51	2		Y	-0-			-0-
08	155 #	130	-0-	-25 B	-306	130	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-306									

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 81 RRCID -> 020729 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

JUDKINS GAS UNIT # 2 WELL #: 84 RRCID -> 020730 COMPL. DATE 12/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 92 RRCID -> 020732 COMPL. DATE 10/28/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-384	CANCELLED UNDERAGE ->			-342								
03	403 #	519	-0-	116 B	-268	494	3	25	9	Y	23	22	1			6
04	390 #	513	-0-	123 B	-145	492	3	21	9	Y	19	20	1			5
05	403 #	374	-0-	-29 B	-174	359	3	15	9	Y	14	15	1			4
06	390 #	93	-0-	-297 B	-471	76	3	17	9	Y	15	7	1			12
07	403 #	382	-0-	-21 B	-492	369	2	13	9	Y	12	20	1			4
08	403 #	335	-0-	-68 B	-560	333	2	2	9	Y	2	5	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-415	CANCELLED UNDERAGE ->			-145								

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 104 U RRCID -> 020734 COMPL. DATE 06/06/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 020737 COMPL. DATE 06/16/1954 TOTAL DEPTH 4318 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-143												
03	620 #	534	-0-	-86 B	-229	534	3			N	-0-					-0-
04	600 #	635	-0-	35 B	-194	635	3			N	-0-					-0-
05	620 #	625	-0-	5 B	-189	625	3			N	-0-					-0-
06	600 #	376	-0-	-224 B	-413	376	3			N	-0-					-0-
07	620 #	759	-0-	139 B	-274	759	2			N	-0-					-0-
08	620 #	545	-0-	-75 B	-349	545	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-349												

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 020738 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 2920 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-506	CANCELLED UNDERAGE ->			-121								
03	930 #	532	-0-	-398 B	-904	532	3			N	-0-					-0-
04	900 #	837	-0-	-63 B	-967	837	3			N	-0-					-0-
05	899 #	815	-0-	-84 B	-1051	815	3			N	-0-					-0-
06	750 #	517	-0-	-233 B	-1284	517	3			N	-0-					-0-
07	868 #	1114	-0-	246 B	-1038	1114	2			N	-0-					-0-
08	868 #	783	-0-	-85 B	-1123	783	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-863	CANCELLED UNDERAGE ->			-260								

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 1 RRCID -> 020739 COMPL. DATE 01/08/1962 TOTAL DEPTH 2955 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-346	CANCELLED UNDERAGE ->			-211								
03	775 #	582	-0-	-193 B	-539	582	3			N	-0-					-0-
04	750 #	769	-0-	19 B	-520	769	3			N	-0-					-0-
05	744 #	808	-0-	64 B	-456	808	3			N	-0-					-0-
06	720 #	480	-0-	-240 B	-696	480	3			N	-0-					-0-
07	775 #	966	-0-	191 B	-505	966	2			N	-0-					-0-
08	775 #	733	-0-	-42 B	-547	733	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-475	CANCELLED UNDERAGE ->			-72								

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 040222 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-25									
03	837 #	781	-0-	-56 B	-81	781	3		N	-0-			-0-
04	958 R	1039	-0-	81 B	-0-	1039	3		N	-0-			-0-
05	968 R	968	-0-	-0- B	-0-	968	3		N	-0-			-0-
06	810 #	579	-0-	-231 B	-231	579	3		N	-0-			-0-
*07	961 R	1192	-0-	231 B	-0-	1192	2		N	-0-			-0-
*08	889 R	889	-0-	-0- B	-0-	889	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 30 RRCID -> 041232 COMPL. DATE 02/15/1967 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	43 R	43	-0-	-0- B	-0-	43	3		Y	-0-			-0-
04	39 R	39	-0-	-0- B	-0-	39	3		Y	-0-			-0-
05	34 R	34	-0-	-0- B	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
06	30 #	13	-0-	-17 B	-17	13	3		Y	-0-			-0-
07	31 #	22	-0-	-9 B	-26	22	2		Y	-0-			-0-
08	31 #	25	-0-	-6 B	-32	25	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-32									

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 2 RRCID -> 045763 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 4490 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	3144 R	3144	-0-	-0- B	-0-	3144	3		N	-0-			-0-
04	3699 R	3699	-0-	-0- B	-0-	3699	3		N	-0-			-0-
05	3893 R	3893	-0-	-0- B	-0-	3893	3		N	-0-			-0-
06	2324 R	2324	-0-	-0- B	-0-	2324	3		N	-0-			-0-
*07	4785 R	4785	-0-	-0- B	-0-	4785	2		N	-0-			-0-
*08	3676 R	3676	-0-	-0- B	-0-	3676	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 2 U RRCID -> 045765 COMPL. DATE 03/15/1969 TOTAL DEPTH 4540 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

TUBB, J. B. C WELL #: 6 RRCID -> 046121 COMPL. DATE 04/01/1969 TOTAL DEPTH 5781 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	775 #	541	-0-	-234 B	-234	541	3		Y	-0-			-0-
04	750 #	321	-0-	-429 B	-663	321	3		Y	-0-			-0-
05	775 #	398	-0-	-377 B	-1040	398	3		Y	-0-			-0-
06	510 #	134	-0-	-376 B	-1416	134	3		Y	-0-			-0-
07	527 #	NO RPT	-0-	-527 B	-1943				Y	NO RPT			-0-
08	527 #	NO RPT	-0-	-527 B	-2470				Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2470									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 63 RRCID -> 046444 COMPL. DATE 06/04/1969 TOTAL DEPTH 4416 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1068	1267	-0-	199 B	199	1241	3	26	9	Y	24	23	1			6
04	507 R	308	-0-	-199 B	-0-	287	3	21	9	Y	19	20	1			5
05	527 #	220	-0-	-307 B	-307	205	3	15	9	Y	14	15	1			4
06	510 #	57	-0-	-453 B	-760	40	3	17	9	Y	15	7	1			12
07	527 #	484	-0-	-43 B	-803	471	2	13	9	Y	12	20	1			4
08	527 #	366	-0-	-161 B	-964	363	2	3	9	Y	3	6	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -964																

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 44 RRCID -> 049602 COMPL. DATE 12/25/1970 TOTAL DEPTH 4400 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	65 R	65	-0-	-0- B	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	11	-0-	-19 B	-19	11	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	14	-0-	-17 B	-36	14	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	4	-0-	-26 B	-62	4	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	20	-0-	-11 B	-73	20	2			Y	-0-					-0-
08	31 #	24	-0-	-7 B	-80	24	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -80																

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 050256 COMPL. DATE 05/11/1971 TOTAL DEPTH 4503 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -206																
03	2418 #	2453	-0-	35 B	-171	2453	3			N	-0-					-0-
04	2758 R	2929	-0-	171 B	-0-	2929	3			N	-0-					-0-
05	2574 R	2574	-0-	-0- B	-0-	2574	3			N	-0-					-0-
06	2340 #	1804	-0-	-536 B	-536	1804	3			N	-0-					-0-
*07	3006 R	3542	-0-	536 B	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
*08	2606 R	2606	-0-	-0- B	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 050720 COMPL. DATE 06/13/1971 TOTAL DEPTH 3185 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -41																
03	341 #	309	-0-	-32 B	-73	309	3			N	-0-					-0-
04	348 R	421	-0-	73 B	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	430 R	430	-0-	-0- B	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	330 #	248	-0-	-82 B	-82	248	3			N	-0-					-0-
*07	442 R	524	-0-	82 B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
*08	379 R	379	-0-	-0- B	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TUBB, J. B. C WELL #: 8 RRCID -> 050746 COMPL. DATE 05/01/1971 TOTAL DEPTH 6222 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1674 #	1191	-0-	-483 B	-483	1183	3	8	9	Y	7	9	1			2
04	1620 #	796	-0-	-824 B	-1307	775	3	21	9	Y	19	16	1			5
05	1674 #	619	-0-	-1055 B	-2362	604	3	15	9	Y	14	15	1			4
06	1140 #	156	-0-	-984 B	-3346	148	3	8	9	Y	7	5	1			6
07	1178 #	247	-0-	-931 B	-4277	232	2	15	9	Y	14	16	1			4
08	1178 #	474	-0-	-704 B	-4981	465	2	9	9	Y	8	12	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4981																

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 3 U RRCID -> 050999 COMPL. DATE 08/04/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2380	CANCELLED UNDERAGE ->		-2644						
03	0 #	733	-0-	733 B	-1647	733	3		N	-0-			-0-
04	0 #	1094	-0-	1094 B	-553	1094	3		N	-0-			-0-
05	485 R	1038	-0-	553 B	-0-	1038	3		N	-0-			-0-
06	611 R	611	-0-	-0- B	-0-	611	3		N	-0-			-0-
*07	1338 R	1338	-0-	-0- B	-0-	1338	2		N	-0-			-0-
*08	1001 R	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 2 RRCID -> 053480 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 4672 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	250 R	250	-0-	-0- B	-0-	250	3		Y	-0-			-0-
04	79 R	79	-0-	-0- B	-0-	79	3		Y	-0-			-0-
05	36 R	36	-0-	-0- B	-0-	36	3		Y	-0-			-0-
06	30 #	3	-0-	-27 B	-27	3	3		Y	-0-			-0-
07	31 #	11	-0-	-20 B	-47	11	2		Y	-0-			-0-
08	31 #	40	-0-	9 B	-38	40	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-38									

TUBB, J. B., -B- WELL #: 4 RRCID -> 059311 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 4560 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 39 RRCID -> 065197 COMPL. DATE 02/16/1976 TOTAL DEPTH 4395 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	65 R	65	-0-	-0- B	-0-	65	3		Y	-0-			-0-
04	30 #	11	-0-	-19 B	-19	11	3		Y	-0-			-0-
05	31 #	14	-0-	-17 B	-36	14	3		Y	-0-			-0-
06	30 #	4	-0-	-26 B	-62	4	3		Y	-0-			-0-
07	31 #	20	-0-	-11 B	-73	20	2		Y	-0-			-0-
08	31 #	24	-0-	-7 B	-80	24	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-80									

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 50 RRCID -> 065458 COMPL. DATE 02/18/1976 TOTAL DEPTH 5841 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	124 R	124	-0-	-0- B	-0-	124	3		Y	-0-			-0-
04	30 #	29	-0-	-1 B	-1	29	3		Y	-0-			-0-
05	31 #	21	-0-	-10 B	-11	21	3		Y	-0-			-0-
06	30 #	5	-0-	-25 B	-36	5	3		Y	-0-			-0-
07	31 #	59	-0-	28 B	-8	59	2		Y	-0-			-0-
*08	37 R	45	-0-	8 B	-0-	45	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

J B TUBB J WELL #: 1 RRCID -> 068425 COMPL. DATE 08/15/1986 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 2678 - 2814

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	204 R	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	109 R	109	-0-	-0- B	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	87 R	87	-0-	-0- B	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	60 #	15	-0-	-45 B	-45	15	3			N	-0-					-0-
07	62 #	18	-0-	-44 B	-89	18	2			N	-0-					-0-
08	62 #	20	-0-	-42 B	-131	20	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -131																

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 5 U RRCID -> 070387 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -530 CANCELLED UNDERAGE -> -127																
03	775 #	371	-0-	-404 B	-934	371	3			N	-0-					-0-
04	750 #	673	-0-	-77 B	-1011	673	3			N	-0-					-0-
05	806 #	681	-0-	-125 B	-1136	681	3			N	-0-					-0-
06	600 #	402	-0-	-198 B	-1334	402	3			N	-0-					-0-
07	682 #	976	-0-	294 B	-1040	976	2			N	-0-					-0-
08	682 #	729	-0-	47 B	-993	729	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -804 CANCELLED UNDERAGE -> -189																

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 4 U RRCID -> 073752 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2719 - 3200

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -276 CANCELLED UNDERAGE -> -105																
03	713 #	439	-0-	-274 B	-550	439	3			N	-0-					-0-
04	690 #	615	-0-	-75 B	-625	615	3			N	-0-					-0-
05	713 #	717	-0-	4 B	-621	717	3			N	-0-					-0-
06	630 #	421	-0-	-209 B	-830	421	3			N	-0-					-0-
07	651 #	905	-0-	254 B	-576	905	2			N	-0-					-0-
08	713 #	676	-0-	-37 B	-613	676	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -595 CANCELLED UNDERAGE -> -18																

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 149 U RRCID -> 076136 COMPL. DATE 02/16/1978 TOTAL DEPTH 4678 PERF. N/A

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -722																
03	31 #	35	-0-	4 B	-718	35	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	51	-0-	21 B	-697	33	3	18	9	Y	16	12	1			4
05	31 #	85	-0-	54 B	-643	70	3	15	9	Y	14	14	1			4
06	30 #	39	-0-	9 B	-634	22	3	17	9	Y	15	7	1			12
07	31 #	105	-0-	74 B	-560	92	2	13	9	Y	12	20	1			4
08	31 #	85	-0-	54 B	-506	83	2	2	9	Y	2	5	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -506																

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 5 U RRCID -> 076727 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 4580 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-79	CANCELLED UNDERAGE ->			-53								
03	186 #	168	-0-	-18	B	-97	168	3		N	-0-					-0-
04	180 #	174	-0-	-6	B	-103	174	3		N	-0-					-0-
05	186 #	202	-0-	16	B	-87	202	3		N	-0-					-0-
06	180 #	97	-0-	-83	B	-170	97	3		N	-0-					-0-
07	186 #	177	-0-	-9	B	-179	177	2		N	-0-					-0-
08	186 #	136	-0-	-50	B	-229	136	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-166	CANCELLED UNDERAGE ->			-63								

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	890 R	890	-0-	-0-	B	-0-	886	3	4 9	Y	4	5	1			1
04	630 #	601	-0-	-29	B	-29	601	3		Y	-0-	1	1			-0-
05	651 #	537	-0-	-114	B	-143	537	3		Y	-0-					-0-
06	630 #	-0-	-0-	-630	B	-773				Y	-0-					-0-
07	651 #	8	-0-	-643	B	-1416	8	2		Y	-0-					-0-
08	651 #	468	-0-	-183	B	-1599	468	2		Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1599												

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 165 U RRCID -> 078331 COMPL. DATE 08/08/1978 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2657 - 2913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	275 R	275	-0-	-0-	B	-0-	250	3	25 9	Y	23	23	1			6
04	100 R	100	-0-	-0-	B	-0-	79	3	21 9	Y	19	20	1			5
05	51 R	51	-0-	-0-	B	-0-	36	3	15 9	Y	14	15	1			4
06	30 #	20	-0-	-10	B	-10	3	3	17 9	Y	15	7	1			12
07	31 #	25	-0-	-6	B	-16	11	2	14 9	Y	13	20	1			5
08	31 #	47	-0-	16	B	-0-	40	2	7 9	Y	6	9	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

JUDKINS GAS UNIT I WELL #: 4 U RRCID -> 078475 COMPL. DATE 08/24/1978 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 2714 - 2881

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	384 R	384	-0-	-0-	B	-0-	384	3		N	-0-					-0-
04	441 R	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3		N	-0-					-0-
05	450 R	450	-0-	-0-	B	-0-	450	3		N	-0-					-0-
06	330 #	251	-0-	-79	B	-79	251	3		N	-0-					-0-
*07	410 R	489	-0-	79	B	-0-	489	2		N	-0-					-0-
*08	345 R	345	-0-	-0-	B	-0-	345	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 078525 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2736 - 2895

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	250 R	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3		Y	-0-					-0-
04	79 R	79	-0-	-0-	B	-0-	79	3		Y	-0-					-0-
05	36 R	36	-0-	-0-	B	-0-	36	3		Y	-0-					-0-
06	30 #	3	-0-	-27	B	-27	3	3		Y	-0-					-0-
07	31 #	11	-0-	-20	B	-47	11	2		Y	-0-					-0-
08	31 #	40	-0-	9	B	-38	40	2		Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-38												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 6 RRCID -> 078734 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 3192 PERF. 2705 - 2865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-194	CANCELLED UNDERAGE ->			-62								
03	310 #	189	-0-	-121	B	-315	189	3		N	-0-					-0-
04	300 #	295	-0-	-5	B	-320	295	3		N	-0-					-0-
05	248 #	265	-0-	17	B	-303	265	3		N	-0-					-0-
06	240 #	150	-0-	-90	B	-393	150	3		N	-0-					-0-
07	248 #	350	-0-	102	B	-291	350	2		N	-0-					-0-
08	248 #	254	-0-	6	B	-285	254	2		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-216	CANCELLED UNDERAGE ->			-69								

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 176 RRCID -> 081059 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 2759 - 3022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-17	CANCELLED UNDERAGE ->			-353								
03	31 #	18	-0-	-13	B	-30	18	3		Y	-0-					-0-
04	30 #	3	-0-	-27	B	-57	3	3		Y	-0-					-0-
05	31 #	3	-0-	-28	B	-85	3	3		Y	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	B	-115				Y	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	B	-146				Y	-0-					-0-
08	31 #	2	-0-	-29	B	-175	2	2		Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-158	CANCELLED UNDERAGE ->			-17								

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-46												
03	124 #	123	-0-	-1	B	-47	123	3		Y	-0-					-0-
04	120 #	66	-0-	-54	B	-101	66	3		Y	-0-					-0-
05	124 #	64	-0-	-60	B	-161	64	3		Y	-0-					-0-
06	120 #	23	-0-	-97	B	-258	23	3		Y	-0-					-0-
07	124 #	53	-0-	-71	B	-329	53	2		Y	-0-					-0-
08	124 #	60	-0-	-64	B	-393	60	2		Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-347	CANCELLED UNDERAGE ->			-46								

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 7 U RRCID -> 081975 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 2652 - 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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 182 RRCID -> 082120 COMPL. DATE 04/13/1979 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2683 - 3023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	412 R	412	-0-	-0-	B	-0-	388	3	24 9	N	22	22	1			6
04	209 R	209	-0-	-0-	B	-0-	189	3	20 9	N	18	19	1			5
05	175 R	175	-0-	-0-	B	-0-	160	3	15 9	N	14	15	1			4
06	62 R	62	-0-	-0-	B	-0-	45	3	17 9	N	15	7	1			12
*07	88 R	88	-0-	-0-	B	-0-	75	2	13 9	N	12	20	1			4
*08	159 R	159	-0-	-0-	B	-0-	150	2	9 9	N	8	12	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 082366 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4565 PERF. 2678 - 2864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-51	CANCELLED UNDERAGE ->		-49						
03	9 #	19	-0-	10 B	-41	19	3		N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30 B	-71				N	-0-			-0-
05	31 #	-0-	-0-	-31 B	-102				N	-0-			-0-
06	30 #	14	-0-	-16 B	-118	14	3		N	-0-			-0-
07	31 #	33	-0-	2 B	-116	33	2		N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31 B	-147				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-108	CANCELLED UNDERAGE ->		-39						

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 189 U RRCID -> 082903 COMPL. DATE 05/31/1979 TOTAL DEPTH 4692 PERF. 2678 - 2908

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 083595 COMPL. DATE 07/09/1979 TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2732 - 2916

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	499 R	499	-0-	-0-	B	-0-	499	3	Y	-0-			-0-
04	79 R	79	-0-	-0-	B	-0-	79	3	Y	-0-			-0-
05	62 #	36	-0-	-26	B	-26	36	3	Y	-0-			-0-
06	60 #	3	-0-	-57	B	-83	3	3	Y	-0-			-0-
07	62 #	11	-0-	-51	B	-134	11	2	Y	-0-			-0-
08	62 #	40	-0-	-22	B	-156	40	2	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-156									

JUDKINS GAS UNIT 3 WELL #: 164 U RRCID -> 085289 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 2762 - 2943

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

TUBB, J. B. "B" WELL #: 21 RRCID -> 092948 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 3140 PERF. 2716 - 2986

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-260	CANCELLED UNDERAGE ->		-110						
03	31 #	41	-0-	10 B	-250	41	3		Y	-0-			-0-
04	30 #	22	-0-	-8 B	-258	22	3		Y	-0-			-0-
05	31 #	21	-0-	-10 B	-268	21	3		Y	-0-			-0-
06	30 #	15	-0-	-15 B	-283	15	3		Y	-0-			-0-
07	31 #	18	-0-	-13 B	-296	18	2		Y	-0-			-0-
08	31 #	20	-0-	-11 B	-307	20	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-57	CANCELLED UNDERAGE ->		-250						

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
JUDKINS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 279 RRCID -> 107402 COMPL. DATE 08/10/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2725 - 3162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	250	R	250	-0-	-0-	B -0-	250	3			Y	-0-					-0-
04	158	R	158	-0-	-0-	B -0-	158	3			Y	-0-					-0-
05	72	R	72	-0-	-0-	B -0-	72	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	3	-0-	-27	B -27	3	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	11	-0-	-20	B -47	11	2			Y	-0-					-0-
08	31	#	40	-0-	9	B -38	40	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -38																	

J B TUBB F WELL #: 21 L RRCID -> 108700 COMPL. DATE 11/06/1983 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2686 - 2952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	187	R	187	-0-	-0-	B -0-	187	3			N	-0-					-0-
04	141	R	141	-0-	-0-	B -0-	141	3			N	-0-					-0-
05	102	R	102	-0-	-0-	B -0-	102	3			N	-0-					-0-
06	60	#	35	-0-	-25	B -25	35	3			N	-0-					-0-
07	62	#	51	-0-	-11	B -36	51	2			N	-0-					-0-
*08	94	R	130	-0-	36	B -0-	130	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 288 RRCID -> 108958 COMPL. DATE 12/30/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2556 - 2932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	838	R	838	-0-	-0-	B -0-	838	3			Y	-0-					-0-
04	755	R	755	-0-	-0-	B -0-	755	3			Y	-0-					-0-
05	744	#	331	-0-	-413	B -413	331	3			Y	-0-					-0-
06	810	#	35	-0-	-775	B -1188	35	3			Y	-0-					-0-
07	837	#	105	-0-	-732	B -1920	105	2			Y	-0-					-0-
08	837	#	93	-0-	-744	B -2664	93	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2664																	

JUDKINS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 247 U RRCID -> 109068 COMPL. DATE 11/11/1983 TOTAL DEPTH 4785 PERF. 2681 - 2866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	65	R	65	-0-	-0-	B -0-	65	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	11	-0-	-19	B -19	11	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	14	-0-	-17	B -36	14	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	4	-0-	-26	B -62	4	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	20	-0-	-11	B -73	20	2			Y	-0-					-0-
08	31	#	24	-0-	-7	B -80	24	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -80																	

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	R	620	-0-	-0-	B -0-	620	3			Y	-0-					-0-
04	330	#	144	-0-	-186	B -186	144	3			Y	-0-					-0-
05	341	#	103	-0-	-238	B -424	103	3			Y	-0-					-0-
06	330	#	20	-0-	-310	B -734	20	3			Y	-0-					-0-
07	341	#	236	-0-	-105	B -839	236	2			Y	-0-					-0-
08	341	#	182	-0-	-159	B -998	182	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -998																	

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 292 RRCID -> 113546 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2626 - 2980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 291 RRCID -> 113794 COMPL. DATE 10/28/1984 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2603 - 2956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											

TUBB, J. B. C WELL #: 19 RRCID -> 116766 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 4729 PERF. 2716 - 3026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											

TUBB, J. B. C WELL #: 20 RRCID -> 116767 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2702 - 3127

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-8											
03	62 #	65	-0-	3	B	-5	65	3		Y	-0-			-0-
04	60 #	11	-0-	-49	B	-54	11	3		Y	-0-			-0-
05	62 #	14	-0-	-48	B	-102	14	3		Y	-0-			-0-
06	60 #	4	-0-	-56	B	-158	4	3		Y	-0-			-0-
07	62 #	20	-0-	-42	B	-200	20	2		Y	-0-			-0-
08	62 #	24	-0-	-38	B	-238	24	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-233	CANCELLED UNDERAGE ->		-5								

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 283 RRCID -> 129304 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2765 - 3046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-495	CANCELLED UNDERAGE ->		-1872								
03	62 #	87	-0-	25	B	-470	87	3		Y	-0-			-0-
04	60 #	77	-0-	17	B	-453	77	3		Y	-0-			-0-
05	62 #	60	-0-	-2	B	-455	60	3		Y	-0-			-0-
06	60 #	13	-0-	-47	B	-502	13	3		Y	-0-			-0-
07	62 #	22	-0-	-40	B	-542	22	2		Y	-0-			-0-
08	62 #	25	-0-	-37	B	-579	25	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-126	CANCELLED UNDERAGE ->		-453								

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	124 R	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
04	86 R	86	-0-	-0- B	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
05	62 R	62	-0-	-0- B	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	10	-0-	-20 B	-20	10	3			Y	-0-					-0-
*07	98 R	118	-0-	20 B	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
*08	91 R	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 278 RRCID -> 130373 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2755 - 3136

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	1375 R	1375	-0-	-0- B	-0-	1349	3	26	9	Y	24	23	1			6
04	600 #	312	-0-	-288 B	-288	291	3	21	9	Y	19	20	1			5
05	620 #	201	-0-	-419 B	-707	186	3	15	9	Y	14	15	1			4
06	600 #	62	-0-	-538 B	-1245	45	3	17	9	Y	15	7	1			12
07	620 #	535	-0-	-85 B	-1330	523	2	12	9	Y	11	19	1			4
08	620 #	412	-0-	-208 B	-1538	409	2	3	9	Y	3	6	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1538																

JUDKINS GAS UNIT #2 WELL #: 277 RRCID -> 131801 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2707 - 3153

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	275 R	275	-0-	-0- B	-0-	250	3	25	9	Y	23	23	1			6
04	100 R	100	-0-	-0- B	-0-	79	3	21	9	Y	19	20	1			5
05	51 R	51	-0-	-0- B	-0-	36	3	15	9	Y	14	15	1			4
06	30 #	20	-0-	-10 B	-10	3	3	17	9	Y	15	7	1			12
07	31 #	25	-0-	-6 B	-16	11	2	14	9	Y	13	20	1			5
08	31 #	47	-0-	16 B	-0-	40	2	7	9	Y	6	9	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 281 RRCID -> 131802 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 3635 PERF. 2722 - 3150

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -184 CANCELLED UNDERAGE -> -412																
03	1343 R	1527	-0-	184 B	-0-	1525	3	2	9	Y	2	2	1			1
04	1200 #	543	-0-	-657 B	-657	542	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
05	1240 #	454	-0-	-786 B	-1443	453	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	1200 #	142	-0-	-1058 B	-2501	140	3	2	9	Y	2	1	1			1
07	1240 #	238	-0-	-1002 B	-3503	237	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
08	1240 #	277	-0-	-963 B	-4466	273	2	4	9	Y	4	3	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4466																

TUBB, J.B. C WELL #: 11 RRCID -> 144839 COMPL. DATE 02/23/1993 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 2692 - 2906

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	90 R	90	-0-	-0- B	-0-	65	3	25	9	Y	23	23	1			6
04	32 R	32	-0-	-0- B	-0-	11	3	21	9	Y	19	20	1			5
05	31 #	29	-0-	-2 B	-2	14	3	15	9	Y	14	15	1			4
06	30 #	21	-0-	-9 B	-11	4	3	17	9	Y	15	7	1			12
07	31 #	28	-0-	-3 B	-14	20	2	8	9	Y	7	16	1			3
08	31 #	30	-0-	-1 B	-15	24	2	6	9	Y	5	7	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -15																

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	124 R	124	-0-	-0-	B -0-	124	3			N	-0-					-0-
04	57 R	57	-0-	-0-	B -0-	57	3			N	-0-					-0-
05	41 R	41	-0-	-0-	B -0-	41	3			N	-0-					-0-
06	30 #	10	-0-	-20	B -20	10	3			N	-0-					-0-
*07	98 R	118	-0-	20	B -0-	118	2			N	-0-					-0-
*08	91 R	91	-0-	-0-	B -0-	91	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 287 RRCID -> 148163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3670 PERF. 2660 - 2878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -656																
03	248 #	145	-0-	-103	B -759	120	3	25	9	Y	23	23	1			6
04	240 #	127	-0-	-113	B -872	108	3	19	9	Y	17	19	1			4
05	186 #	64	-0-	-122	B -994	49	3	15	9	Y	14	14	1			4
06	150 #	23	-0-	-127	B -1121	9	3	14	9	Y	13	6	1			11
07	155 #	42	-0-	-113	B -1234	29	2	13	9	Y	12	19	1			4
08	155 #	50	-0-	-105	B -1339	25	2	25	9	Y	23	23	1			4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -683 CANCELLED UNDERAGE -> -656																

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 121 RRCID -> 148230 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 4415 PERF. 2581 - 2725

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	486 R	486	-0-	-0-	B -0-	486	3			Y	-0-					-0-
04	352 R	352	-0-	-0-	B -0-	352	3			Y	-0-					-0-
05	247 R	247	-0-	-0-	B -0-	247	3			Y	-0-					-0-
06	170 R	170	-0-	-0-	B -0-	170	3			Y	-0-					-0-
*07	223 R	223	-0-	-0-	B -0-	223	2			Y	-0-					-0-
*08	233 R	233	-0-	-0-	B -0-	233	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TUBB, J. B. C WELL #: 1 RRCID -> 150188 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2794 - 3132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1382 CANCELLED UNDERAGE -> -100																
03	124 #	1337	-0-	1213	B -169	1314	3	23	9	Y	21	15	1			6
04	300 #	217	-0-	-83	B -252	197	3	20	9	Y	18	19	1			5
05	310 #	236	-0-	-74	B -326	221	3	15	9	Y	14	15	1			4
06	300 #	54	-0-	-246	B -572	37	3	17	9	Y	15	7	1			12
07	310 #	213	-0-	-97	B -669	205	2	8	9	Y	7	16	1			3
08	310 #	245	-0-	-65	B -734	239	2	6	9	Y	5	7	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -565 CANCELLED UNDERAGE -> -169																

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 62 RRCID -> 150190 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2712 - 2994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 258 RRCID -> 150378 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 2721 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-418												
03	992 #	800	-0-	-192	B	-610	776	3	24	9	Y	22	22	1		6
04	960 #	511	-0-	-449	B	-1059	480	3	31	9	Y	28	27	1		7
05	992 #	508	-0-	-484	B	-1543	476	3	32	9	Y	29	28	1		8
06	780 #	135	-0-	-645	B	-2188	104	3	31	9	Y	28	13	1		23
07	806 #	251	-0-	-555	B	-2743	225	2	26	9	Y	24	39	1		8
08	806 #	469	-0-	-337	B	-3080	450	2	19	9	Y	17	24	1		1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2662	CANCELLED UNDERAGE ->		-418									

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 151065 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 2921 PERF. 2662 - 2873

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-259	CANCELLED UNDERAGE ->		-36									
03	899 #	846	-0-	-53	B	-312	846	3			N	-0-				-0-
04	870 #	1107	-0-	237	B	-75	1107	3			N	-0-				-0-
05	969 R	1044	-0-	75	B	-0-	1044	3			N	-0-				-0-
06	840 #	551	-0-	-289	B	-289	551	3			N	-0-				-0-
07	899 #	1187	-0-	288	B	-1	1187	2			N	-0-				-0-
08	899 #	853	-0-	-46	B	-47	853	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-47												

TUBB, J. B. A/C 2 WELL #: 282 RRCID -> 151070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3661 PERF. 2705 - 3144

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-563	CANCELLED UNDERAGE ->		-757									
03	93 #	68	-0-	-25	B	-588	68	3			Y	-0-				-0-
04	90 #	77	-0-	-13	B	-601	77	3			Y	-0-				-0-
05	93 #	68	-0-	-25	B	-626	68	3			Y	-0-				-0-
06	60 #	25	-0-	-35	B	-661	25	3			Y	-0-				-0-
07	93 #	43	-0-	-50	B	-711	43	2			Y	-0-				-0-
08	93 #	50	-0-	-43	B	-754	50	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-191	CANCELLED UNDERAGE ->		-563									

JUDKINS GAS UNIT # 3 WELL #: 33 RRCID -> 151211 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2665 - 2893

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	250 R	250	-0-	-0-	B	-0-	250	3			N	-0-				-0-
04	79 R	79	-0-	-0-	B	-0-	79	3			N	-0-				-0-
05	62 #	36	-0-	-26	B	-26	36	3			N	-0-				-0-
06	60 #	3	-0-	-57	B	-83	3	3			N	-0-				-0-
07	62 #	11	-0-	-51	B	-134	11	2			N	-0-				-0-
08	62 #	40	-0-	-22	B	-156	40	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-156												

JUDKINS GAS UNIT #3 WELL #: 45 RRCID -> 151571 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2721 - 2990

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	65 R	65	-0-	-0-	B	-0-	65	3			Y	-0-				-0-
04	30 #	11	-0-	-19	B	-19	11	3			Y	-0-				-0-
05	31 #	14	-0-	-17	B	-36	14	3			Y	-0-				-0-
06	30 #	4	-0-	-26	B	-62	4	3			Y	-0-				-0-
07	31 #	20	-0-	-11	B	-73	20	2			Y	-0-				-0-
08	31 #	24	-0-	-7	B	-80	24	2			Y	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-80												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 8 RRCID -> 152419 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 2784 - 2929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-170												
03	744 #	581	-0-	-163 B	-333	581	3			N	-0-					-0-
04	720 #	827	-0-	107 B	-226	827	3			N	-0-					-0-
05	744 #	795	-0-	51 B	-175	795	3			N	-0-					-0-
06	720 #	465	-0-	-255 B	-430	465	3			N	-0-					-0-
07	744 #	1005	-0-	261 B	-169	1005	2			N	-0-					-0-
08	744 #	735	-0-	-9 B	-178	735	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-178												

TUBB, J. B. C WELL #: 9 RRCID -> 152627 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 2744 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1114	CANCELLED UNDERAGE ->	-1270										
03	713 #	90	-0-	-623 B	-1737	65	3	25	9	N	23	23	1			6
04	690 #	41	-0-	-649 B	-2386	20	3	21	9	N	19	20	1			5
05	651 #	30	-0-	-621 B	-3007	15	3	15	9	N	14	15	1			4
06	630 #	21	-0-	-609 B	-3616	4	3	17	9	N	15	7	1			12
07	93 #	28	-0-	-65 B	-3681	20	2	8	9	N	7	16	1			3
08	93 #	30	-0-	-63 B	-3744	24	2	6	9	N	5	7	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2630	CANCELLED UNDERAGE ->	-1114										

TUBB, J. B. C WELL #: 12 RRCID -> 153067 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 2781 - 2906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	88 R	88	-0-	-0- B	-0-	65	3	23	9	Y	21	15	1			6
04	30 #	11	-0-	19 B	-19	11	3			Y	-0-	6	1			-0-
05	31 #	14	-0-	17 B	-36	14	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	4	-0-	26 B	-62	4	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	20	-0-	11 B	-73	20	2			Y	-0-					-0-
08	31 #	24	-0-	7 B	-80	24	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-80												

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-198												
03	806 #	597	-0-	-209 B	-407	597	3			N	-0-					-0-
04	780 #	852	-0-	72 B	-335	852	3			N	-0-					-0-
05	806 #	867	-0-	61 B	-274	867	3			N	-0-					-0-
06	780 #	506	-0-	-274 B	-548	506	3			N	-0-					-0-
07	806 #	1070	-0-	264 B	-284	1070	2			N	-0-					-0-
08	806 #	772	-0-	-34 B	-318	772	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-318												

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 10 RRCID -> 155477 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2663 - 2830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1097	CANCELLED UNDERAGE ->	-1748										
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1097					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1097					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1097					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1097					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-1097					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-1097					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-1097										

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 9 RRCID -> 157403 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 4592 PERF. 2777 - 2974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-205	CANCELLED UNDERAGE ->		-137						
03	279 #	201	-0-	-78	B -283	201	3		N	-0-			-0-
04	270 #	264	-0-	-6	B -289	264	3		N	-0-			-0-
05	279 #	258	-0-	-21	B -310	258	3		N	-0-			-0-
06	240 #	155	-0-	-85	B -395	155	3		N	-0-			-0-
07	248 #	319	-0-	71	B -324	319	2		N	-0-			-0-
08	248 #	211	-0-	-37	B -361	211	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-227	CANCELLED UNDERAGE ->		-134						

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 143 RRCID -> 162077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4536 PERF. 2607 - 2889

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	97 R	97	-0-	-0-	B -0-	97	3		Y	-0-			-0-
04	70 R	70	-0-	-0-	B -0-	70	3		Y	-0-			-0-
05	49 R	49	-0-	-0-	B -0-	49	3		Y	-0-			-0-
06	34 R	34	-0-	-0-	B -0-	34	3		Y	-0-			-0-
*07	45 R	45	-0-	-0-	B -0-	45	2		Y	-0-			-0-
*08	47 R	47	-0-	-0-	B -0-	47	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 10 RRCID -> 192278 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 2716 - 2982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-953	CANCELLED UNDERAGE ->		-169						
03	1147 #	276	-0-	-871	B -1824	276	3		N	-0-			-0-
04	1110 #	1177	-0-	67	B -1757	1177	3		N	-0-			-0-
05	1116 #	1117	-0-	1	B -1756	1117	3		N	-0-			-0-
06	990 #	644	-0-	-346	B -2102	644	3		N	-0-			-0-
07	1147 #	NO RPT	-0-	-1147	B -3249				N	NO RPT			-0-
08	1147 #	NO RPT	-0-	-1147	B -4396				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3511	CANCELLED UNDERAGE ->		-885						

TUBB, J. B. "C" WELL #: 2 RRCID -> 193717 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 2831 - 3235

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-									
03	279 #	129	-0-	-150	B -150	129	3		Y	-0-			-0-
04	270 #	63	-0-	-207	B -357	63	3		Y	-0-			-0-
05	279 #	67	-0-	-212	B -569	67	3		Y	-0-			-0-
06	120 #	25	-0-	-95	B -664	25	3		Y	-0-			-0-
07	124 #	45	-0-	-79	B -743	45	2		Y	-0-			-0-
08	124 #	90	-0-	-34	B -777	90	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-777									

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 12 D RRCID -> 212961 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2832 - 3054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B -0-				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 11 D RRCID -> 212962 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 2756 - 3055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -42 CANCELLED UNDERAGE -> -65													
03	13 #	8	-0-	-5	B -47	8	3		N	-0-			-0-
04	30 #	11	-0-	-19	B -66	11	3		N	-0-			-0-
05	31 #	9	-0-	-22	B -88	9	3		N	-0-			-0-
06	30 #	2	-0-	-28	B -116	2	3		N	-0-			-0-
07	12 #	-0-	-0-	-12	B -128				N	-0-			-0-
08	11 #	-0-	-0-	-11	B -139				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -97 CANCELLED UNDERAGE -> -42													

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 13 D RRCID -> 212963 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2735 - 2985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -514 CANCELLED UNDERAGE -> -542													
03	992 #	713	-0-	-279	B -793	713	3		N	-0-			-0-
04	960 #	941	-0-	-19	B -812	941	3		N	-0-			-0-
05	961 #	942	-0-	-19	B -831	942	3		N	-0-			-0-
06	870 #	547	-0-	-323	B -1154	547	3		N	-0-			-0-
07	961 #	1125	-0-	164	B -990	1125	2		N	-0-			-0-
08	961 #	822	-0-	-139	B -1129	822	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -779 CANCELLED UNDERAGE -> -350													

JUDKINS GAS UNIT II WELL #: 12 D RRCID -> 212965 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2710 - 3070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -714 CANCELLED UNDERAGE -> -780													
03	1023 #	645	-0-	-378	B -1092	645	3		N	-0-			-0-
04	990 #	956	-0-	-34	B -1126	956	3		N	-0-			-0-
05	961 #	932	-0-	-29	B -1155	932	3		N	-0-			-0-
06	840 #	523	-0-	-317	B -1472	523	3		N	-0-			-0-
07	992 #	1056	-0-	64	B -1408	1056	2		N	-0-			-0-
08	992 #	796	-0-	-196	B -1604	796	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -954 CANCELLED UNDERAGE -> -650													

JUDKINS GAS UNIT III WELL #: 11 D RRCID -> 213012 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2680 - 3044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -90													
03	31 #	-0-	-0-	-31	B -121				N	-0-			-0-
04	30 #	-0-	-0-	-30	B -151				N	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B -151				N	-0-			-0-
06	0 #	4	-0-	4	B -147	4	3		N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B -147				N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B -147				N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -61 CANCELLED UNDERAGE -> -86													

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-135												
03	434 #	447	-0-	13 B	-122	446	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	420 #	415	-0-	-5 B	-127	415	2			Y	-0-					-0-
05	434 #	441	-0-	7 B	-120	441	2			Y	-0-					-0-
06	420 #	393	-0-	-27 B	-147	393	2			Y	-0-					-0-
07	434 #	490	-0-	56 B	-91	490	2			Y	-0-					-0-
08	434 #	417	-0-	-17 B	-108	417	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-49	CANCELLED UNDERAGE ->	-59										

TUBB, J. B., ET AL TR. -C- WELL #: 2 RRCID -> 042836 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 4650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				165												
03	T. A.	2454	-0-	2454 B	2619	2454	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.	2500	-0-	2500 B	5119	2500	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.	2728	-0-	2728 B	7847	2728	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	7847					Y	-0-					-0-
07	8002 R	155	-0-	-7847 B	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
08	496 #	153	-0-	-343 B	-343	153	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-343												

TUBB, J. B. -A- WELL #: 14 RRCID -> 050148 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2622 - 2865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-474	CANCELLED UNDERAGE ->	-1900										
03	1209 #	1177	-0-	-32 B	-506	1111	2	66	9	Y	60	55	1			21
04	1170 #	1185	-0-	15 B	-491	1143	2	42	9	Y	38	30	1			29
05	1333 #	1246	-0-	-87 B	-578	1225	2	21	9	Y	19	40	1			8
06	1290 #	1017	-0-	-273 B	-851	977	2	40	9	Y	36	34	1			10
07	1333 #	1189	-0-	-144 B	-995	1163	2	26	9	Y	24	22	1			12
08	1240 #	811	-0-	-429 B	-1424	785	2	26	9	Y	24	22	1			14
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-965	CANCELLED UNDERAGE ->	-459										

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-507												
03	760 R	1267	-0-	507 B	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-
04	1040 R	1040	-0-	-0- B	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
05	839 R	839	-0-	-0- B	-0-	806	2	33	4	Y	-0-					-0-
06	899 R	899	-0-	-0- B	-0-	659	2	240	4	Y	-0-					-0-
07	729 R	729	-0-	-0- B	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
*08	799 R	799	-0-	-0- B	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-530	CANCELLED UNDERAGE ->	-264										
03	651 #	633	-0-	-18 B	-548	633	2			Y	-0-					-0-
04	630 #	523	-0-	-107 B	-655	523	2			Y	-0-					-0-
05	651 #	610	-0-	-41 B	-696	610	2			Y	-0-					-0-
06	600 #	451	-0-	-149 B	-845	451	2			Y	-0-					-0-
07	620 #	605	-0-	-15 B	-860	605	2			Y	-0-					-0-
08	620 #	560	-0-	-60 B	-920	560	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-390	CANCELLED UNDERAGE ->	-530										

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681

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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	344 R	344	-0-	-0-	B	-0-	344	3	Y	-0-			-0-
04	386 R	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3	Y	-0-			-0-
05	443 R	443	-0-	-0-	B	-0-	443	3	Y	-0-			-0-
06	556 R	556	-0-	-0-	B	-0-	556	3	Y	-0-			-0-
07	239 R	239	-0-	-0-	B	-0-	239	3	Y	-0-			-0-
*08	582 R	582	-0-	-0-	B	-0-	582	3	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

TUBB, J. B. -A- WELL #: 1 RRCID -> 159476 COMPL. DATE 07/14/1996 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 2684 - 2995

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	491 R	491	-0-	-0-	B	-0-	491	2	Y	-0-			-0-
04	455 R	455	-0-	-0-	B	-0-	455	2	Y	-0-			-0-
05	346 R	346	-0-	-0-	B	-0-	346	2	Y	-0-			-0-
06	300 #	237	-0-	-63	B	-63	237	2	Y	-0-			-0-
07	310 #	351	-0-	41	B	-22	351	2	Y	-0-			-0-
*08	338 R	360	-0-	22	B	-0-	360	2	Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
STRONGHOLD ENERGY II OPER, LLC //CONT.// 827681
TUBB, J. B. -A- WELL #: 16 RRCID -> 159477 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2682 - 2850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-260												
03	558 #	553	-0-	-5 B	-265	553	2			Y	-0-					-0-
04	540 #	499	-0-	-41 B	-306	499	2			Y	-0-					-0-
05	527 #	487	-0-	-40 B	-346	487	2			Y	-0-					-0-
06	540 #	386	-0-	-154 B	-500	386	2			Y	-0-					-0-
07	558 #	526	-0-	-32 B	-532	526	2			Y	-0-					-0-
08	558 #	497	-0-	-61 B	-593	497	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-333	CANCELLED UNDERAGE ->	-260										

TUBB, J. B. -A- WELL #: 20 RRCID -> 159478 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2624 - 3040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-436	CANCELLED UNDERAGE ->	-367										
03	217 #	219	-0-	2 B	-434	200	2	19	9	Y	17	14	1			5
04	210 #	233	-0-	23 B	-411	216	2	17	9	Y	15	10	1			10
05	217 #	198	-0-	-19 B	-430	189	2	9	9	Y	8	15	1			3
06	210 #	204	-0-	-6 B	-436	183	2	21	9	Y	19	17	1			5
07	248 #	267	-0-	19 B	-417	243	2	24	9	Y	22	18	1			9
08	248 #	251	-0-	3 B	-414	225	2	26	9	Y	24	20	1			13
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-25	CANCELLED UNDERAGE ->	-389										

TUBB, J. B. -A- WELL #: 5 RRCID -> 160138 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 2733 - 2878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-98	CANCELLED UNDERAGE ->	-86										
03	682 #	674	-0-	-8 B	-106	674	2			Y	-0-					-0-
04	660 #	659	-0-	-1 B	-107	659	2			Y	-0-					-0-
05	682 #	675	-0-	-7 B	-114	675	2			Y	-0-					-0-
06	660 #	584	-0-	-76 B	-190	584	2			Y	-0-					-0-
07	682 #	704	-0-	22 B	-168	704	2			Y	-0-					-0-
08	682 #	681	-0-	-1 B	-169	681	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-93	CANCELLED UNDERAGE ->	-76										

TUBB, J. B. -A- WELL #: 28 RRCID -> 160144 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2633 - 2858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	6	6	8			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

TUBB, J. B. -A- WELL #: 12 RRCID -> 160315 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2685 - 3035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-355	CANCELLED UNDERAGE ->	-57										
03	682 #	696	-0-	14 B	-341	696	2			Y	-0-					-0-
04	660 #	667	-0-	7 B	-334	667	2			Y	-0-					-0-
05	682 #	685	-0-	3 B	-331	685	2			Y	-0-					-0-
06	660 #	619	-0-	-41 B	-372	619	2			Y	-0-					-0-
07	682 #	679	-0-	-3 B	-375	679	2			Y	-0-					-0-
08	682 #	667	-0-	-15 B	-390	667	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-59	CANCELLED UNDERAGE ->	-331										

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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-5160	CANCELLED UNDERAGE ->		-908									
03	961 #	724	-0-	-237 B	-5397	724	2			Y	-0-					-0-
04	90 #	41	-0-	-49 B	-5446	41	2			Y	-0-					-0-
05	403 #	4	-0-	-399 B	-5845	4	2			Y	-0-					-0-
06	690 #	-0-	-0-	-690 B	-6535					Y	-0-					-0-
07	713 #	-0-	-0-	-713 B	-7248					Y	-0-					-0-
08	713 #	726	-0-	13 B	-7235	726	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-2088	CANCELLED UNDERAGE ->		-5147									

TUBB, J. B. -A- WELL #: 21 RRCID -> 264296 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2934 - 3044

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1207	CANCELLED UNDERAGE ->		-1032									
03	465 #	68	-0-	-397 B	-1604	68	2			N	-0-					-0-
04	450 #	60	-0-	-390 B	-1994	60	2			N	-0-					-0-
05	93 #	52	-0-	-41 B	-2035	50	2	2	4	N	-0-					-0-
06	90 #	9	-0-	-81 B	-2116	7	2	2	4	N	-0-					-0-
07	62 #	-0-	-0-	-62 B	-2178					N	-0-					-0-
08	62 #	-0-	-0-	-62 B	-2240					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1033	CANCELLED UNDERAGE ->		-1207									

MCKNIGHT, M. B. WELL #: 70 RRCID -> 270726 COMPL. DATE 01/27/1997 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2904 - 3114

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1101												
03	558 #	766	-0-	208 B	-893	741	3	25	9	Y	23	22	0			2
04	540 #	666	-0-	126 B	-767	640	3	26	9	Y	24	24	0			2
05	155 #	649	-0-	494 B	-273	584	3	35	4	Y	27	27	0			2
						30	9									
06	720 #	627	-0-	-93 B	-366	467	3	132	4	Y	25	26	0			1
						28	9									
07	744 #	596	-0-	-148 B	-514	567	3	29	9	Y	26	26	0			1
08	744 #	694	-0-	-50 B	-564	665	3	29	9	Y	26	26	0			1
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-291	CANCELLED UNDERAGE ->		-273									

TUBB WELL #: 5 RRCID -> 281779 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 2662 - 2886

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-1882												
03	589 #	475	-0-	-114 B	-1996	450	2	25	9	Y	23	25	1			9
04	510 #	888	-0-	378 B	-1618	870	2	18	9	Y	16	13	1			12
05	403 #	762	-0-	359 B	-1259	731	2	25	4	Y	5	14	1			3
						6	9									
06	450 #	625	-0-	175 B	-1084	464	2	131	4	Y	27	23	1			7
						30	9									
07	682 #	601	-0-	-81 B	-1165	587	2	14	9	Y	13	13	1			7
08	682 #	637	-0-	-45 B	-1210	637	2			Y	-0-	4	1			3
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-240	CANCELLED UNDERAGE ->		-970									

TUBB, J. B. -A- WELL #: 6 RRCID -> 281780 COMPL. DATE 03/23/1970 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 2802 - 2848

03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-3												
03	82 R	85	-0-	3 B	-0-	75	2	10	9	Y	9	10	1			4
04	100 R	100	-0-	-0- B	-0-	90	2	10	9	Y	9	7	1			6
05	132 R	132	-0-	-0- B	-0-	119	2	5	4	Y	7	11	1			2
						8	9									
06	140 R	140	-0-	-0- B	-0-	82	2	30	4	Y	25	21	1			6
						28	9									
07	190 R	190	-0-	-0- B	-0-	166	2	24	9	Y	22	18	1			10
*08	124 R	124	-0-	-0- B	-0-	99	2	25	9	Y	23	20	1			13
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												

SAND HILLS (JUDKINS) //CONT.// 80473 248 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
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
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-232										
03	155 #	7	-0-	-148 B	-148	7	3			Y	-0-					-0-
04	150 #	6	-0-	-144 B	-292	6	3			Y	-0-					-0-
05	62 #	6	-0-	-56 B	-348	6	3			Y	-0-					-0-
06	7 #	7	-0-	-0- B	-348	7	3			Y	-0-					-0-
07	7 #	7	-0-	-0- B	-348	7	3			Y	-0-					-0-
08	7 #	-0-	-0-	-7 B	-355					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-355													

TUBB, J. B. "B" TR. A WELL #: 62 RRCID -> 113324 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2765 - 2916

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-619										
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														

TUBB, J.B. -B- TR-A WELL #: 61 RRCID -> 281781 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2566 - 2853

03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	372 #	311	-0-	-61 B	-61	311	3			Y	-0-					-0-
04	420 R	481	-0-	61 B	-0-	318	3	163	9	Y	148	148	1			-0-
05	744 #	173	-0-	-571 B	-571	173	3			Y	-0-					-0-
06	720 #	71	-0-	-649 B	-1220	69	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	744 #	60	-0-	-684 B	-1904	59	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	496 #	112	-0-	-384 B	-2288	112	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-2288													

SAND HILLS (MCKNIGHT) 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W. N. ET AL TR. I WELL #: 379 RRCID -> 053921 COMPL. DATE 11/10/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	558 #	472	-0-	-86	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
04	540 #	519	-0-	-21	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
05	558 #	243	-0-	-315	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
*06	703 R	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
07	372 #	272	-0-	-100	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
08	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1047 RRCID -> 077170 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3034 - 3376

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1264 RRCID -> 113323 COMPL. DATE 10/16/1984 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3180 - 3481

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	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 TR A WELL #: 1265 RRCID -> 121606 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3203 - 3432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	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
03	744 #	547	-0-	-197	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
04	720 #	714	-0-	-6	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
05	744 #	487	-0-	-257	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
*06	910 R	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
*07	809 R	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
08	744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 104 RRCID -> 148488 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 4564 PERF. 2932 - 3120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666 #	2293	-0-	-373	-0-	2293	2			Y	-0-					-0-
04	2580 #	2127	-0-	-453	-0-	2127	2			Y	-0-					-0-
05	2542 #	1954	-0-	-588	-0-	1954	2			Y	-0-					-0-
06	2460 #	2188	-0-	-272	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-
07	2294 #	2062	-0-	-232	-0-	2062	2			Y	-0-					-0-
08	2294 #	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1001 RRCID -> 154396 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 2946 - 3087

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	1542 R	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
04	1478 R	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
05	1457 #	1394	-0-	-63	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
*06	1528 R	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					-0-
*07	1574 R	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
08	1457 #	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1205 RRCID -> 158051 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2932 - 3270

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

03	558 #	67	-0-	-491	-0-	36	2	31	9	Y	28	31	0			-0-
04	540 #	76	-0-	-464	-0-	42	2	34	9	Y	31	29	0			2
05	558 #	79	-0-	-479	-0-	34	2	45	9	Y	41	42	0			1
06	420 #	26	-0-	-394	-0-	15	2	11	9	Y	10	10	0			1
*07	83 R	83	-0-	-0-	-0-	42	2	41	9	Y	37	36	0			2
08	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					2

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1215 RRCID -> 165460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2710 - 3277

03	2263 #	2041	-0-	-222	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
04	2190 #	2164	-0-	-26	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
05	2263 #	1723	-0-	-540	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
06	2190 #	1894	-0-	-296	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
*07	2028 R	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
08	2232 #	NO RPT	-0-	-2232	-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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	411 R	411	-0-	-0-	-0-	62	1	337	2	Y	11					44
						12	9									
04	346 R	346	-0-	-0-	-0-	60	1	273	2	Y	12					56
						13	9									
05	310 #	301	-0-	-9	-0-	62	1	238	2	Y	1					57
						1	9									
06	300 #	174	-0-	-126	-0-	60	1	112	2	Y	2					59
						2	9									
07	310 #	302	-0-	-8	-0-	62	1	240	2	Y	-0-					59
*08	310 #	238	-0-	-72	-0-	62	1	176	2	Y	-0-	40	1			19

BARNSLEY "D" WELL #: 3 L RRCID -> 152069 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2600 - 2914

03	422 R	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	389 R	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	346 R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	210 #	125	-0-	-85	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	414 R	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
*08	356 R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
CITATION OIL & GAS CORP. //CONT.// 154235
BARNSLEY "D" WELL #: 4 RRCID -> 171450 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2812 - 2944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 26 RRCID -> 057965 COMPL. DATE 03/31/1956 TOTAL DEPTH 3663 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 23 RRCID -> 060723 COMPL. DATE 10/11/1978 TOTAL DEPTH 3521 PERF. 3017 - 3246

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

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 34 RRCID -> 074253 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-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 #: 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
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	55	-0-	55	55	55	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	920	-0-	920	975	920	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	790	-0-	790	1765	790	2			Y	-0-					-0-

LEA, P. J. A/C 2 WELL #: 36 RRCID -> 088379 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3003 - 3160

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2 EXT	-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

03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					31
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	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

03	DLQ G-10	598	-0-	598	598	588	3	10	9	Y	9					71
04	DLQ G-10	565	-0-	565	1163	563	3	2	9	Y	2					73
05	DLQ G-10	574	-0-	574	1737	568	3	6	9	Y	5					78
06	DLQ G-10	358	-0-	358	2095	357	3	1	9	Y	1					79
07	2715 R	620	-0-	-2095	-0-	617	3	3	9	Y	3					82
*08	473 R	473	-0-	-0-	-0-	467	3	6	9	Y	5					87

BARNSLEY, M. L. WELL #: 12 RRCID -> 052926 COMPL. DATE 02/28/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2662 - 2853

03	619 R	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					20
04	720 #	594	-0-	-126	-0-	592	3	2	9	Y	2					22
05	744 #	600	-0-	-144	-0-	599	3	1	9	Y	1					23
06	720 #	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					23
07	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					23
08	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					23

BARNSLEY, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 169570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2538 - 2778

03	1383 R	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					39
04	1314 R	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					39
05	2358 R	2358	-0-	-0-	-0-	2358	3			N	-0-					39
06	1290 #	581	-0-	-709	-0-	581	3			N	-0-					39
07	1333 #	912	-0-	-421	-0-	912	3			N	-0-					39
08	1333 #	1139	-0-	-194	-0-	1139	3			N	-0-					39

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
LARIO OIL & GAS COMPANY 486710
TUBB, J. B. "D" -A/C -2 WELL #: 2 RRCID -> 059161 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 4494 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT	134	-0-	134	134	134	3			Y	-0-					10
06	14B2 EXT	146	-0-	146	280	146	3			Y	-0-					10
07	14B2 EXT	129	-0-	129	409	129	3			Y	-0-					10
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	409					Y	NO RPT					10

TUBB, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 075635 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4925 PERF. 2916 - 4088

03	SWR 10	451	-0-	451	133121	398	3	53	9	Y	48	17	1			57
04	SWR 10	321	-0-	321	133442	259	3	62	9	Y	56	45	1			68
05	SWR 10	498	-0-	498	133940	466	3	32	9	Y	29	60	1			37
06	SWR 10	184	-0-	184	134124	148	3	36	9	Y	33	41	1			29
07	SWR 10	224	-0-	224	134348	202	3	22	9	Y	20	31	1			18
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	134348					Y	NO RPT					18

TUBB, J. B. D ACCT. #2 WELL #: 4 RRCID -> 076781 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 4513 PERF. 2914 - 3098

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	14B2 EXT	179	-0-	179	179	179	3			Y	-0-					7
06	14B2 EXT	150	-0-	150	329	150	3			Y	-0-					7
07	14B2 EXT	126	-0-	126	455	126	3			Y	-0-					7
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	455					Y	NO RPT					7

MARTIN, JIMMY INC 530596
LOU LEE WELL #: 1 RRCID -> 240091 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 3016 PERF. 2656 - 2730

03	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	196 R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	293 R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	339 R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	602 R	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
*08	760 R	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-

MILLWEE OIL, INC. 569339
DELANGE WELL #: 1 RRCID -> 113070 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 4070 PERF. 2668 - 3440

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
TUBB, J. B. A/C #1 WELL #: 53 RRCID -> 056121 COMPL. DATE 02/13/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	585 R	585	-0-	-0-	-0-	561	3	24	9	Y	22	22	1			6
04	319 R	319	-0-	-0-	-0-	299	3	20	9	Y	18	19	1			5
05	1054 #	269	-0-	-785	-0-	254	3	15	9	Y	14	15	1			4
06	570 #	75	-0-	-495	-0-	58	3	17	9	Y	15	7	1			12
07	589 #	125	-0-	-464	-0-	112	2	13	9	Y	12	20	1			4
08	589 #	234	-0-	-355	-0-	225	2	9	9	Y	8	12	1			-0-

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 3K RRCID -> 059871 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3054 - 4046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	37	37	1			10
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	32	1			7
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	24	1			7
06	79	R	79	-0-	-0-	-0-	54	3	25	9	Y	23	11	1			19
*07	122	R	122	-0-	-0-	-0-	109	2	13	9	Y	12	26	1			5
*08	19	R	19	-0-	-0-	-0-	8	2	11	9	Y	10	10	1			5

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 4 RRCID -> 062106 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 4685 PERF. 3040 - 3299

03	212	R	212	-0-	-0-	-0-	187	3	25	9	Y	23	23	1			6
04	234	R	234	-0-	-0-	-0-	213	3	21	9	Y	19	20	1			5
05	260	R	260	-0-	-0-	-0-	245	3	15	9	Y	14	15	1			4
06	152	R	152	-0-	-0-	-0-	135	3	17	9	Y	15	7	1			12
*07	330	R	330	-0-	-0-	-0-	322	2	8	9	Y	7	16	1			3
*08	229	R	229	-0-	-0-	-0-	222	2	7	9	Y	6	6	1			3

TUBB, J. B. 'B' A/C 2 WELL #: 5 C RRCID -> 062673 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	2199	R	2199	-0-	-0-	-0-	2145	3	54	9	Y	49	50	1			13
04	2590	R	2590	-0-	-0-	-0-	2532	3	58	9	Y	53	53	1			13
05	2592	R	2592	-0-	-0-	-0-	2515	3	77	9	Y	70	63	1			20
06	2295	R	2295	-0-	-0-	-0-	2203	3	92	9	Y	84	34	1			70
*07	3151	R	3151	-0-	-0-	-0-	3100	2	51	9	Y	46	97	1			19
*08	2040	R	2040	-0-	-0-	-0-	1999	2	41	9	Y	37	38	1			18

TUBB, J. B. "C" WELL #: 13 U RRCID -> 069026 COMPL. DATE 05/21/1976 TOTAL DEPTH 4739 PERF. N/A

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	992	#	702	-0-	-290	-0-	678	3	24	9	Y	22	22	1			6
04	960	#	493	-0-	-467	-0-	473	3	20	9	Y	18	19	1			5
05	744	#	448	-0-	-296	-0-	423	3	25	9	Y	23	21	1			7
06	690	#	92	-0-	-598	-0-	73	3	19	9	Y	17	10	1			14
07	713	#	218	-0-	-495	-0-	187	2	31	9	Y	28	34	1			8
08	713	#	394	-0-	-319	-0-	375	2	19	9	Y	17	24	1			1

TUBB, J B A/C 1 WELL #: 64 RRCID -> 199728 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2835 - 3333

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	3355	R	3355	-0-	-0-	-0-	3330	3	25	9	Y	23	23	1			6
04	1650	#	536	-0-	-1114	-0-	515	3	21	9	Y	19	20	1			5
05	1705	#	706	-0-	-999	-0-	691	3	15	9	Y	14	15	1			4
06	1650	#	90	-0-	-1560	-0-	73	3	17	9	Y	15	7	1			12
07	1705	#	418	-0-	-1287	-0-	410	2	8	9	Y	7	16	1			3
08	1705	#	484	-0-	-1221	-0-	478	2	6	9	Y	5	7	1			1

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
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

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

TUBB, J. B. WELL #: 31 RRCID -> 127307 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 2904 - 4384

03	2201 #	1901	-0-	-300	-0-	1799	2	102	9	Y	93	97	1			37
04	2130 #	1745	-0-	-385	-0-	1638	2	107	9	Y	97	68	1			66
05	2201 #	1554	-0-	-647	-0-	1497	2	57	9	Y	52	99	1			19
06	1980 #	1152	-0-	-828	-0-	1097	2	55	9	Y	50	53	1			16
07	1922 #	1587	-0-	-335	-0-	1552	2	35	9	Y	32	31	1			17
08	1891 #	1561	-0-	-330	-0-	1518	2	43	9	Y	39	34	1			22

TUBB, J.B. "B" WELL #: 15 RRCID -> 149324 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 3262

03	713 #	524	-0-	-189	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
04	790 R	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
05	704 R	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
06	600 #	509	-0-	-91	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
07	713 #	649	-0-	-64	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
08	713 #	629	-0-	-84	-0-	629	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "A" WELL #: 25 RRCID -> 149722 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2913 - 4401

03	465 #	458	-0-	-7	-0-	412	2	46	9	Y	42	41	1			15
04	450 #	444	-0-	-6	-0-	411	2	33	9	Y	30	23	1			22
05	565 R	565	-0-	-0-	-0-	524	2	41	9	Y	37	49	1			10
06	450 #	344	-0-	-106	-0-	293	2	51	9	Y	46	43	1			13
07	465 #	444	-0-	-21	-0-	418	2	26	9	Y	24	24	1			13
08	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					Y	38	31	1			20

TUBB, J. B. "A" TR. B WELL #: 46 RRCID -> 264338 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 3258 PERF. 2887 - 3123

03	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
04	60 #	57	-0-	-3	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
05	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
06	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
07	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
08	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -B- WELL #: 41 RRCID -> 282136 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 4639 PERF. 3149 - 3403

03	100 R	100	-0-	-0-	-0-	76	2	24	9	Y	22	19	1			7
04	111 R	111	-0-	-0-	-0-	88	2	23	9	Y	21	14	1			14
05	93 #	88	-0-	-5	-0-	75	2	3	4	Y	9	19	1			4
						10	9									
06	109 R	109	-0-	-0-	-0-	58	2	21	4	Y	27	24	1			7
						30	9									
07	112 R	112	-0-	-0-	-0-	88	2	24	9	Y	22	19	1			10
08	93 #	90	-0-	-3	-0-	65	2	25	9	Y	23	20	1			13

SAND HILLS (MCKNIGHT) //CONT.// 80473 310 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
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
03	652 R	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
04	600 #	590	-0-	-10	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
05	620 #	521	-0-	-99	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
06	630 #	389	-0-	-241	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
07	742 R	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
08	651 #	515	-0-	-136	-0-	515	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
03	449 R	449	-0-	-0-	-0-	434	2	15	9	Y	14					113
04	420 #	403	-0-	-17	-0-	393	2	10	9	Y	9					122
05	434 #	356	-0-	-78	-0-	347	2	9	9	Y	8					130
06	420 #	265	-0-	-155	-0-	259	2	6	9	Y	5					135
07	505 R	505	-0-	-0-	-0-	495	2	10	9	Y	9					144
08	434 #	349	-0-	-85	-0-	343	2	6	9	Y	5					149

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
03	403 #	381	-0-	-22	-0-	380	2	1	9	Y	1					50
04	371 R	371	-0-	-0-	-0-	369	2	2	9	Y	2					52
05	372 #	339	-0-	-33	-0-	337	2	2	9	Y	2					54
06	360 #	237	-0-	-123	-0-	237	2			Y	-0-					54
07	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					54
08	372 #	355	-0-	-17	-0-	355	2			Y	-0-					54

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
03	403 #	382	-0-	-21	-0-	380	2	2	9	Y	2					113
04	372 R	372	-0-	-0-	-0-	369	2	3	9	Y	3					116
05	372 #	340	-0-	-32	-0-	337	2	3	9	Y	3					119
06	360 #	237	-0-	-123	-0-	237	2			Y	-0-					119
07	417 R	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					119
08	372 #	355	-0-	-17	-0-	355	2			Y	-0-					119

SAND HILLS (SAN ANGELO) 80473 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1901 RRCID -> 201854 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3542 - 3774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	2313	-0-	2313	13732	1770	2	543	9	Y	494	497	0			8
04	SWR 10	2767	-0-	2767	16499	2286	2	481	9	Y	437	436	0			9
05	SWR 10	780	-0-	780	17279	620	2	160	9	Y	145	149	0			5
06	SWR 10	6655	-0-	6655	23934	4371	2	2284	9	Y	2076	1965	0			116
07	SWR 10	4008	-0-	4008	27942	2317	2	1691	9	Y	1537	1590	0			63
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	27942					Y	NO RPT					63

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER) 80473 620 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR B WELL #: 109 RRCID -> 197590 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4766 PERF. 3455 - 3592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93 #	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	60 #	7	-0-	-53	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
05	10 #	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	10 #	8	-0-	-2	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	6 #	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (SAN ANGELO, UPPER) //CONT.// 80473 620 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC 786697
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 262 U RRCID -> 099625 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 4828 PERF. 3503 - 3602

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (TUBB) 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR I WELL #: 173 RRCID -> 051830 COMPL. DATE 01/12/1972 TOTAL DEPTH 5690 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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

03	653 R	653	-0-	-0-	-0-	653	2	N	-0-			-0-
04	207 R	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-			-0-
05	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124	2	N	-0-			-0-
06	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
07	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WADDELL TR I WELL #: 168 RRCID -> 178338 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4070 - 4144

03	2139 #	1537	-0-	-602	-0-	1537	2	N	-0-			-0-
04	2173 R	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2	N	-0-			-0-
05	2077 #	928	-0-	-1149	-0-	928	2	N	-0-			-0-
06	2010 #	1433	-0-	-577	-0-	1433	2	N	-0-			-0-
07	1147 #	322	-0-	-825	-0-	322	2	N	-0-			-0-
08	2139 #	NO RPT	-0-	-2139	-0-			N	NO RPT			-0-

WADDELL TR I WELL #: 843 RRCID -> 187218 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 4112 - 4142

03	744 #	522	-0-	-222	-0-	522	2	Y	-0-			-0-
04	720 #	656	-0-	-64	-0-	656	2	Y	-0-			-0-
05	744 #	284	-0-	-460	-0-	284	2	Y	-0-			-0-
06	720 #	623	-0-	-97	-0-	623	2	Y	-0-			-0-
07	372 #	180	-0-	-192	-0-	180	2	Y	-0-			-0-
08	682 #	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL TR A WELL #: 137 RRCID -> 191020 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4635 PERF. 4280 - 4635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	#	717	-0-	-58	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
04	775	R	775	-0-	-0-	-0-	758	2	17	9	Y	15	14	0			1
05	754	R	754	-0-	-0-	-0-	728	2	26	9	Y	24	24	0			1
06	720	#	598	-0-	-122	-0-	583	2	15	9	Y	14	14	0			1
*07	803	R	803	-0-	-0-	-0-	796	2	7	9	Y	6	7	0			-0-
08	806	#	NO RPT	-0-	-806	-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

03	175	R	175	-0-	-0-	-0-	49	1	126	2	Y	-0-					-0-
04	270	#	221	-0-	-49	-0-	69	1	152	2	Y	-0-					-0-
05	287	R	287	-0-	-0-	-0-	66	1	221	2	Y	-0-					-0-
06	270	#	259	-0-	-11	-0-	64	1	195	2	Y	-0-					-0-
07	437	R	437	-0-	-0-	-0-	66	1	371	2	Y	-0-					-0-
*08	393	R	393	-0-	-0-	-0-	87	1	306	2	Y	-0-					-0-

BARNSLEY, M. L. WELL #: 1 RRCID -> 288726 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4142 - 4216

03	190	R	190	-0-	-0-	-0-	43	1	112	2	Y	32	20	1			35
							35	9									
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					35
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					35
07	521	R	521	-0-	-0-	-0-	58	1	329	2	Y	122	38	1			119
							134	9									
*08	233	R	233	-0-	-0-	-0-	37	1	130	2	Y	60					179
							66	9									

MILLWEE OIL, INC. 569339
TUBB, J. B. -A- WELL #: 11 RRCID -> 068776 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5772 PERF. N/A

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
06	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
07	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
*08	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-

TUBB "B" WELL #: 1 RRCID -> 123090 COMPL. DATE 10/10/1972 TOTAL DEPTH 4507 PERF. N/A

03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
TUBB, J. B. -B- WELL #: 15 RRCID -> 067554 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2718 - 4472

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697

TUBB, J. B. "B" WELL #: 13 L RRCID -> 069237 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 4550 PERF. N/A

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

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 154 RRCID -> 092231 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2670 - 4383

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. C WELL #: 31 RRCID -> 102328 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 3050 - 4626

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "D" WELL #: 3 RRCID -> 127904 COMPL. DATE 11/09/1986 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 3059 - 4694

03	2572 R	2572	-0-	-0-	-0-	2496	3	76	9	Y	69	69	1			18
04	750 #	732	-0-	-18	-0-	653	3	79	9	Y	72	72	1			18
05	775 #	316	-0-	-459	-0-	253	3	63	9	Y	57	59	1			16
06	750 #	70	-0-	-680	-0-	22	3	48	9	Y	44	24	1			36
07	775 #	121	-0-	-654	-0-	80	2	41	9	Y	37	59	1			14
08	775 #	297	-0-	-478	-0-	277	2	20	9	Y	18	26	1			6

TUBB, J. B. C WELL #: 18 RRCID -> 146748 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 3095 - 4676

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 204 RRCID -> 147088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4240 - 4605

03	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
04	30 #	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	31 #	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
06	30 #	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	31 #	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
08	31 #	24	-0-	-7	-0-	24	2			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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (TUBB) //CONT.// 80473 682 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
TUBB, J. B. A/C 1 WELL #: 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
03	377 R	377	-0-	-0-	-0-	352	3	25	9	Y	23	23	1			6
04	349 R	349	-0-	-0-	-0-	328	3	21	9	Y	19	20	1			5
05	372 #	281	-0-	-91	-0-	266	3	15	9	Y	14	15	1			4
06	360 #	90	-0-	-270	-0-	73	3	17	9	Y	15	7	1			12
07	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	372 #	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. "C" A/C 2 WELL #: 5 RRCID -> 182736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3061 - 4486

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	39	-0-	39	45	39	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	71	-0-	71	116	71	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	116					Y	-0-					-0-

TUBB, J. B. -C- WELL #: 33 RRCID -> 223103 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4194 - 4556

03	775 #	678	-0-	-97	-0-	653	3	25	9	Y	23	23	1			6
04	750 #	107	-0-	-643	-0-	86	3	21	9	Y	19	20	1			5
05	775 #	130	-0-	-645	-0-	115	3	15	9	Y	14	15	1			4
06	660 #	35	-0-	-625	-0-	18	3	17	9	Y	15	7	1			12
07	682 #	110	-0-	-572	-0-	102	2	8	9	Y	7	16	1			3
08	682 #	125	-0-	-557	-0-	119	2	6	9	Y	5	7	1			1

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY) 80473 744 ASSOCIATED 49B CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 612 RRCID -> 051372 COMPL. DATE 10/28/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	5110 R	5110	-0-	-0-	-0-	3453	2	1657	9	N	1506	1501	0			44
04	3934 R	3934	-0-	-0-	-0-	2626	2	1308	9	N	1189	1205	0			28
05	4094 R	4094	-0-	-0-	-0-	2811	2	1283	9	N	1166	1168	0			26
*06	5722 R	5722	-0-	-0-	-0-	4591	2	1131	9	N	1028	1027	0			27
*07	4583 R	4583	-0-	-0-	-0-	2980	2	1603	9	N	1457	1443	0			41
08	744 #	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					41

WADDELL TR A WELL #: 592 RRCID -> 183024 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5054 - 5450

03	651 #	443	-0-	-208	-0-	426	2	17	9	N	15	16	0			-0-
04	630 #	6192	-0-	5562	-0-	5184	2	1008	9	N	916	895	0			21
05	10812 R	10812	-0-	-0-	-0-	9651	2	1161	9	N	1055	1052	0			24
*06	12992 R	12992	-0-	-0-	-0-	12352	2	640	9	N	582	591	0			15
*07	10265 R	10265	-0-	-0-	-0-	9514	2	751	9	N	683	679	0			19
08	651 #	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					19

WADDELL TR A WELL #: 1150 RRCID -> 208048 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5116 - 5334

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	87488					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	87488					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	87488					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	87488					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	87488					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	87488					Y	NO RPT					-0-

SAND HILLS (WICHITA-ALBANY, GAS) 80473 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
MCKNIGHT, M. B. "A" WELL #: 9 RRCID -> 224883 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5057 - 5388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100 N	1485	-0-	-1615	2988	947	2	538	9	Y	489	509	0			16
04	3000 N	1184	-0-	-1816	1172	756	2	428	9	Y	389	379	0			26
05	DLQ G-10	1830	-0-	1830	3002	958	2	872	9	Y	793	750	0			69
06	4698	2435	-0-	-2263	739	817	2	1618	9	Y	1471	1472	0			68
07	4563 R	3824	-0-	-739	-0-	2200	2	1624	9	Y	1476	1420	0			124
*08	3009 R	3009	-0-	-0-	-0-	1738	2	1271	9	Y	1155	1215	0			64

SAND HILLS (WICHITA ALBANY, S.) 80473 819 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC 786697
TUBB, J. B. I WELL #: 1 RRCID -> 205916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5169 - 5719

03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	26	3	24	9	Y	22	22	1			6
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	16	3	20	9	Y	18	19	1			5
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	15	3	15	9	Y	14	15	1			4
06	30 N	22	-0-	-8	-0-	5	3	17	9	Y	15	7	1			12
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	8	2	13	9	Y	12	20	1			4
08	31 N	24	-0-	-7	-0-	15	2	9	9	Y	8	12	1			-0-

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 1028 RRCID -> 152000 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2354 - 2488

03	620 N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					-0-
04	600 N	587	-0-	-13	-0-	587	2			N	-0-					-0-
05	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
*06	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
*07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
08	558 N	NO RPT	-0-	-558	-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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	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

03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	19	-0-	19	34	19	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	34					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 #: 1013 RRCID -> 154682 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 3540 PERF. 2390 - 2498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	362	2	73	9	N	66	67	0			5
04	390	N	310	-0-	-80	-0-	310	2			N	-0-	5	0			-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
08	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 533 RRCID -> 154781 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 3455 PERF. 2339 - 2435

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					-0-
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	2			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
*06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
*07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ET AL WELL #: 332 RRCID -> 157163 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2340 - 2442

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
*06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
*07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
08	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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

03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
04	840	N	822	-0-	-18	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
*06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
*07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
08	837	N	NO RPT	-0-	-837	-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

03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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 #: 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
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-			-0-
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 718 RRCID -> 161953 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 3063 PERF. 2431 - 2458

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2		Y	-0-			-0-
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	793	-0-	793	793	793	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	710	-0-	710	1503	710	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	794	-0-	794	2297	794	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2297				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 334 RRCID -> 215538 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2320 - 2432

03	868 N	401	-0-	-467	-0-	401	2		N	-0-			-0-
04	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-			-0-
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2		N	-0-			-0-
*06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-			-0-
*07	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2		N	-0-			-0-
08	837 N	NO RPT	-0-	-837	-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

03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		Y	-0-			-0-
04	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	637	-0-	637	637	637	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	636	-0-	636	1273	636	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	717	-0-	717	1990	717	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1990				Y	NO RPT			-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1235 RRCID -> 215664 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2620 - 2736

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	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

03	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2		Y	-0-			-0-
04	1500 N	1484	-0-	-16	-0-	1484	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	1435	-0-	1435	1435	1435	2		Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	1442	-0-	1442	2877	1442	2		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	1517	-0-	1517	4394	1517	2		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4394				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 #: 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
03	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	879	-0-	-21	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		898	-0-	898	898	898	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		868	-0-	868	1766	868	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		893	-0-	893	2659	893	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2659					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
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
04	990	N	912	-0-	-78	-0-	912	2			N	-0-					-0-
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
*06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
*07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
08	899	N	NO RPT	-0-	-899	-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 115 RRCID -> 222880 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 4759 PERF. 2328 - 2456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		1030	-0-	1030	16710	771	2	259	9	N	235	238	0			18
04	SWR 10		1235	-0-	1235	17945	1013	2	222	9	N	202	201	0			19
05	SWR 10		1296	-0-	1296	19241	872	2	424	9	N	385	392	0			12
06	SWR 10		715	-0-	715	19956	542	2	173	9	N	157	162	0			7
07	SWR 10		610	-0-	610	20566	427	2	183	9	N	166	165	0			8
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	20566					N	NO RPT					8

WADDELL, W. N. ET AL WELL #: 1554 RRCID -> 223880 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 3629 PERF. 2500 - 2556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 97 RRCID -> 227384 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 2430 - 2516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 1036 RRCID -> 227387 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 2562 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
04	990	N	910	-0-	-80	-0-	910	2			N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
*06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
*07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-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 #: 1025 RRCID -> 228816 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2468 - 2550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
*06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
*07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
08	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 120 RRCID -> 238249 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 2503 - 2648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	1479	-0-	-40	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
*06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
*07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N.,ETAL WELL #: 1433 RRCID -> 242153 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 2500 - 2580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL,W.N.,ETAL WELL #: 1058 RRCID -> 242192 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 3470 PERF. 2274 - 2415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	918	-0-	-43	-0-	918	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	852	-0-	-48	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	718	-0-	718	718	718	2			Y	-0-					-0-
*06	1490	N	772	-0-	-718	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
*07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 849 RRCID -> 244883 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 2349 - 2510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
*06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
*07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

WADDELL, W.N. ETAL WELL #: 494 RRCID -> 245581 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 3535 PERF. 2596 - 2692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3562	-0-	-65	-0-	3562	2			Y	-0-					-0-
04	3630	X	3437	-0-	-193	-0-	3437	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	3164	-0-	3164	3164	3164	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	2588	-0-	2588	5752	2588	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	3060	-0-	3060	8812	3060	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8812					Y	NO RPT					-0-

WADDELL, W. N. ETAL WELL #: 715 RRCID -> 248876 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2370 - 2526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	371	2	51	9	N	46	46	0			4
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-	4	0			-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
*06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 37 RRCID -> 152004 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 2451 - 2520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 27 RRCID -> 152450 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2380 - 2520

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 63 RRCID -> 156448 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2386 - 2521

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 61 RRCID -> 157436 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 2392 - 3575

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	283	1	542	2	N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	983	-0-	983	983	983	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	843	-0-	843	1826	843	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 89 RRCID -> 204039 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2456 - 2602

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 22 RRCID -> 205277 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2403 - 2515

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	368	-0-	368	368	368	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	316	-0-	316	684	316	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 29 RRCID -> 206268 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 4897 PERF. 2488 - 2574

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	307	-0-	307	307	307	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	263	-0-	263	570	263	2			N	-0-					-0-

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 42 RRCID -> 206312 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2648 - 2786

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208856 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2536 - 2732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	3415	-0-	315	315	1173	1	2242	2	N	-0-					-0-
06	926	N	611	-0-	-315	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	859	-0-	859	859	859	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	737	-0-	737	1596	737	2			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 14 RRCID -> 209246 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 2502 - 2728

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

LEA, P.J. WELL #: 101 RRCID -> 209574 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2314 - 2452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 103 RRCID -> 209697 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2370 - 2508

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

LEA, P.J. WELL #: 102 RRCID -> 209763 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 2360 - 2490

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

LEA, P. J. WELL #: 104 RRCID -> 210072 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2785 PERF. 2484 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	172	1	328	2	N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
*08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	4323	-0-	1223	1223	1484	1	2839	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3232	-0-	232	1455	3232	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4543	-0-	1443	2898	4543	2			N	-0-					-0-
*08	6794	X	3896	-0-	-2898	-0-	3896	2			N	-0-					-0-

LEA, P. J. WELL #: 107 RRCID -> 210866 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 2775 PERF. 2364 - 2496

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 117 RRCID -> 210911 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 2793 PERF. 2372 - 2510

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	421	-0-	421	421	421	2			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 110 RRCID -> 211925 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 2919 PERF. 2500 - 2616

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, P.J. WELL #: 109 RRCID -> 211952 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 2787 PERF. 2398 - 2512

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	149	1	285	2	N	-0-					-0-
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 116 RRCID -> 212061 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3077 PERF. 2628 - 2741

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	126	1	241	2	N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 111 RRCID -> 212067 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 3092 PERF. 2834 - 2950

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

LEA, P.J. WELL #: 113 RRCID -> 212113 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 2880 PERF. 2478 - 2594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	247	1	472	2	N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	421	-0-	421	421	421	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 39A RRCID -> 212740 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2608 - 2730

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

SAND HILLS JUDKINS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 212808 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2672 - 2874

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

SAND HILL TUBB UNIT WELL #: 94 RRCID -> 212811 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2498 - 2730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 114 RRCID -> 213175 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2442 - 2558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	76	1	156	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. A/C 5 WELL #: 8 RRCID -> 213184 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 2736 - 2870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	106	1	218	2	N	-0-					-0-
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	419	1	801	2	N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-

LEA, KATIE W. WELL #: 112 RRCID -> 213412 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3060 - 3200

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	552	-0-	552	552	552	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	474	-0-	474	1026	474	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS TUBB UNIT WELL #: 92 RRCID -> 216923 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 2672 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	106	1	204	2	N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
*08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-

SAND HILLS (WOJCIK-MCELROY, W.) 80473 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CRANE
SLANT OPERATING, LLC 786697
TUBB, J B A/C 1 WELL #: 251 RRCID -> 158291 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 4797 PERF. 2163 - 2290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	274	N	97	-0-	-177	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
*07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-

SAND HILLS (WOLFCAMP) 80473 868 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC 073056
WADDELL TR A WELL #: 1926 RRCID -> 228249 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5582 - 5741

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030 X	3182	-0-	-848	-0-	3096	2	86	9	Y	78					78
04	5317 X	5317	-0-	-0-	-0-	5316	2	1	9	Y	1					79
05	DLQ G-10	1908	-0-	1908	1908	1908	2			Y	-0-					42
06	DLQ G-10	1679	-0-	1679	3587	1664	2	15	9	Y	14					56
07	DLQ G-10	1878	-0-	1878	5465	1878	2			Y	-0-					56
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5465					Y	NO RPT					56

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

03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					21
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	622	3	2	9	Y	2					23
05	DLQ G-10	506	-0-	506	506	505	3	1	9	Y	1					24
06	DLQ G-10	358	-0-	358	864	357	3	1	9	Y	1					25
07	DLQ G-10	775	-0-	775	1639	771	3	4	9	Y	4					29
08	DLQ G-10	468	-0-	468	2107	467	3	1	9	Y	1					30

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	54	2	33	9	Y	30	35	1			7
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	44	2	30	9	Y	27	23	1			11
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	38	2	51	9	Y	46	36	1			21
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	22	2	34	9	Y	31	29	1			23
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	73	2	40	9	Y	36	46	1			13
*08	67 N	67	-0-	-0-	-0-	34	2	33	9	Y	30	26	1			17

WINTER 7-20 WELL #: 2H RRCID -> 185625 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 6638 - 8300

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	3			N	-0-					-0-
04	3210 X	2203	-0-	-1007	-0-	2177	3	26	9	N	24					24
05	3317 X	1376	-0-	-1941	-0-	1376	3			N	-0-					24
06	3210 X	870	-0-	-2340	-0-	870	3			N	-0-					24
07	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	3			N	-0-					24
*08	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3938	3			N	-0-					24

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
03	4710	X	2014	-0-	-2696	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
04	2400	X	2231	-0-	-169	-0-	2231	3			N	-0-					-0-
05	2480	X	1175	-0-	-1305	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
06	2310	X	1121	-0-	-1189	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
07	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			N	-0-					-0-
*08	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 91 RRCID -> 052331 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES, W. A. WELL #: 94 RRCID -> 062758 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 6326 PERF. N/A

03	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3			N	-0-					-0-
04	1950	X	1195	-0-	-755	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
05	2015	X	683	-0-	-1332	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	1980	N	211	-0-	-1769	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
*08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-

RAYDEN 695567
TUBB, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 020755 COMPL. DATE 07/29/1962 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	420	N	300	-0-	-120	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					-0-

TUBB, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 033881 COMPL. DATE 09/04/1964 TOTAL DEPTH 6410 PERF. N/A

03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
06	720	N	662	-0-	-58	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
08	744	N	696	-0-	-48	-0-	696	3			N	-0-					-0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
ESTES, W. A. WELL #: 57 RRCID -> 031178 COMPL. DATE 07/13/1961 TOTAL DEPTH 6316 PERF. N/A

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

SAND HILLS, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 80481 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
WILLIAMS OIL COMPANY //CONT.// 925440
WRISTEN BROS. WELL #: 80 RRCID -> 035605 COMPL. DATE 02/24/1965 TOTAL DEPTH 6224 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3386	-0-	386	386	3386	3			N	-0-					-0-
07	826	N	440	-0-	-386	-0-	440	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

WRISTEN BROS. WELL #: 99 RRCID -> 068060 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

03	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	3			N	-0-					-0-
04	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	3			N	-0-					-0-
05	744	N	458	-0-	-286	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	750	N	504	-0-	-246	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
*08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	10915	3			Y	-0-					-0-
04	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	10125	3	94	9	Y	85	85	1			-0-
05	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5702	3	56	9	Y	51	49	1			2
06	3390	X	2476	-0-	-914	-0-	2436	3	40	9	Y	36	33	1			5
07	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	10249	3	40	9	Y	36	18	1			23
*08	12541	X	12541	-0-	-0-	-0-	12409	3	132	9	Y	120	114	1			29

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

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

WADDELL, W. N., ET AL WELL #: 61 RRCID -> 050576 COMPL. DATE 06/14/1971 TOTAL DEPTH 5980 PERF. N/A

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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 #: 7 RRCID -> 080148 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4390 - 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	96944					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	96944					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	96944					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	96944					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	96944					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	96944					N	NO RPT					-0-

SAND LAKE (ATOKA) 80509 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC 167327
KIRK WELL #: 1-U RRCID -> 219649 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 16210 PERF.14268 - 14367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
AMEREDEV OPERATING, LLC 019802
A.G. HILL WELL #: 2H RRCID -> 285386 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9977 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35619	X	-0-	-0-	-35619	-0-					Y	-0-					105
04	33870	X	152	-0-	-33718	-0-	150	4	2	9	Y	2					107
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					107
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
07	155	X	122	-0-	-33	-0-	6	1	109	3	Y	6					113
							7	9									
08	155	X	54	-0-	-101	-0-	2	1	39	3	Y	12					125
							13	9									

ANTELOPE WELL #: 1H RRCID -> 285419 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11400 - 16960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55211	X	340	-0-	-54871	-0-	326	4	14	9	N	13					238
04	45690	X	150	-0-	-45540	-0-	136	4	14	9	N	13					251
05	1829	X	125	-0-	-1704	-0-	125	4			N	-0-					251
06	330	X	107	-0-	-223	-0-	92	4	15	9	N	14					265
*07	341	X	42	-0-	-299	-0-	2	1	33	3	Y	6					271
							7	9									
08	341	X	199	-0-	-142	-0-	7	1	122	3	Y	64					335
							70	9									

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
03	DLQ G-10		20	-0-	20	20	2	1	18	3	Y	-0-					23
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					23
05	DLQ G-10		141	-0-	141	161	2	1	81	3	Y	12					35
							45	4	13	9							
06	213	X	52	-0-	-161	-0-	48	4	4	9	Y	4					39
07	90	X	90	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	7					46
							8	9									
08	155	N	102	-0-	-53	-0-	5	1	84	3	Y	12					58
							13	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 1H RRCID -> 260198 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8901 - 12184

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

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 1H RRCID -> 261647 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8628 - 11867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
*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
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254

ANDERSON 2 WELL #: 2H RRCID -> 265228 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9790 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	1742	2	2002	9	N	1820	1410	1	8	8	1156
*11	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	1195	2	976	9	N	887	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
*05	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	1361	2	838	9	N	762	542	1	4	8	891
*06	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	242	2	1069	9	N	972	728	1			1135
*07	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	1507	2	2295	9	N	2086	2384	1	3	8	834
*08	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	1438	2	1456	9	N	1324	1274	1	3	8	881

BLACKTIP STATE A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265248 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 13055 PERF. 9250 - 12942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	7229	2	768	9	N	698	690	1	15	8	498
*11	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	2917	2	149	9	N	135	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
*05	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	742	2	911	9	N	828	726	1	2	8	561
*06	1723	X	1723	-0-	-0-	-0-	45	2	1678	9	N	1525	1418	1			668
*07	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	648	2	833	9	N	757	1051	1	2	8	372
*08	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	1380	2	1295	9	N	1177	1095	1	1	8	453

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 2H RRCID -> 266024 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8705 - 12460

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

BULLHEAD 55-1-41 WELL #: 8H RRCID -> 266047 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8450 - 12041

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 1H RRCID -> 267114 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8741 - 12325

*10	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 4H RRCID -> 267183 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8786 - 12274

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

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 267185 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9145 - 12817

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

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 2H RRCID -> 267186 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8772 - 12248

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

SEVENGILLS 55-2-1 WELL #: 3H RRCID -> 267187 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8763 - 12308

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

*10	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BONNETHEAD 53-2-15 WELL #: 2H RRCID -> 267224 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9306 - 12460

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 4H RRCID -> 267625 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8874 - 12550

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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 8H RRCID -> 268226 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8295 - 11993

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BULLHEAD 55-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 269053 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8563 - 11925

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	146			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 #: 2H RRCID -> 270691 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8830 - 13004

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

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 6H RRCID -> 270700 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9460 - 13140

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

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 5H RRCID -> 270702 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8960 - 12877

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

SEVENGILLS 54-1-31 WELL #: 6H RRCID -> 270730 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8990 - 12994

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 9H RRCID -> 270758 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8975 - 12938

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

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 6H RRCID -> 270759 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9040 - 12750

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

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 4H RRCID -> 270760 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8939 - 12703

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

SEVENGILLS 55-1-37 WELL #: 1H RRCID -> 270761 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9142 - 13080

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 2H RRCID -> 271380 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8882 - 12637

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

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 9H RRCID -> 271544 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8993 - 12950

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEVENGILLS 55-1-35 WELL #: 8H RRCID -> 271657 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8870 - 13065

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

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

*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*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-
*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-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 1H RRCID -> 272587 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8825 - 12891

*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*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-
*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-

BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 9H RRCID -> 272588 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8840 - 13188

*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*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-
*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-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLHEAD 55-1-39 WELL #: 6H RRCID -> 272589 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9215 - 12936

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

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

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

SEVENGILLS 54-1-29 WELL #: 1HR RRCID -> 272622 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8915 - 13161

*10	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BULLHEAD 55-1-34 UNIT WELL #: 9HR RRCID -> 272665 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8391 PERF. 8740 - 12695

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

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

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

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 54-1-19 WELL #: 6HN RRCID -> 273934 COMPL. DATE 12/30/2013 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9291 - 13943

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

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

THRESHER 54-1-19 WELL #: 9HN RRCID -> 273939 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9464 - 14228

*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

*10	14B2	EXT	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HN RRCID -> 274554 COMPL. DATE 01/04/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9081 - 15815

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

*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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

*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
*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
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			103

HAMMERHEAD 54-2-1 WELL #: 9HN RRCID -> 275697 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 9021 - 13321

*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
*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
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			99

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 54-1-19 WELL #: 4HN RRCID -> 275879 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9046 - 13806

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

SEVENGILLS 55-1-25 WELL #: 3HS RRCID -> 275880 COMPL. DATE 11/17/2013 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8944 - 13582

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

*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 6HS RRCID -> 276059 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8772 - 13336

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

THRESHER 55-1-23 WELL #: 9HN RRCID -> 276200 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9514 - 13151

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

REED TRUST 55-1-26 WELL #: 1HS RRCID -> 276544 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 9320 - 13693

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

THRESHER 55-1-23 WELL #: 4HN RRCID -> 276606 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8750 - 12793

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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
THRESHER 55-1-12 UNIT A WELL #: 1HS RRCID -> 278905 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

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

BEARTOOTH 54-1-34 WELL #: 1H RRCID -> 279236 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10735 - 14975

*10	7631 X	7631	-0-	-0-	-0-	4492	2	128	4	Y	2737	2736	0	5	8	31
						3011	9									
*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									
*05	16999 X	16999	-0-	-0-	-0-	14914	2	98	4	Y	1806	1790	0	15	8	17
						1987	9									
*06	15114 X	15114	-0-	-0-	-0-	13361	2	82	4	Y	1519	1509	0	11	8	16
						1671	9									
*07	17276 X	17276	-0-	-0-	-0-	15135	2	99	4	Y	1856	1826	0	19	8	27
						2042	9									
*08	19001 X	19001	-0-	-0-	-0-	17047	2	109	4	Y	1677	1666	0	13	8	25
						1845	9									

FOWLER 34-193 WELL #: 2H RRCID -> 279367 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11567 - 15001

*10	7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	6466	2	1254	9	Y	1140	1206	1	7	8	141
*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
*05	6014 X	2522	-0-	-3492	-0-	1958	2	564	9	Y	513	535	1	4	8	246
*06	3630 X	3553	-0-	-77	-0-	2179	2	1374	9	Y	1249	1269	1	7	8	219
*07	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	4754	2	1304	9	Y	1185	526	0	534	1	341
												3	8			
*08	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	5927	2	25	9	Y	23	6	8			358

BULLHEAD STATE 55-1-45 UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 279421 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8910 - 16436

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
*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-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONROE 34-210 WELL #: 2H RRCID -> 280074 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11675 - 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
*10	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	5334	2	1284	9	Y	1167	1164	0	4	8	6
*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
*05	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	6505	2	1238	9	Y	1125	1121	0	3	8	6
*06	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	4089	2	939	9	Y	854	854	0	2	8	4
*07	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	6156	2	1062	9	Y	965	961	0	3	8	5
08	7750	X	5005	-0-	-2745	-0-	4379	2	626	9	Y	569	568	0	3	8	3

THRESHER 55-1-5 WELL #: 1H RRCID -> 281140 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10151 - 14436

*10	15810	X	15657	-0-	-153	-0-	12243	3	167	4	N	2952	2914	0	12	8	568
							3247	9									
*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	12893	-0-	-2762	-0-	10188	3	140	4	N	2332	2378	0	45	8	479
							2565	9									
*04	13830	X	13333	-0-	-497	-0-	10539	3	142	4	N	2411	2307	0	69	8	514
							2652	9									
*05	14426	X	14426	-0-	-0-	-0-	11919	3	131	4	N	2160	1895	0	50	8	729
							2376	9									
*06	12480	X	10880	-0-	-1600	-0-	10409	3	61	4	N	373	602	0	23	8	477
							410	9									
*07	30438	X	30438	-0-	-0-	-0-	23498	3	337	4	N	6003	5878	0	111	8	491
							6603	9									
*08	23577	X	23577	-0-	-0-	-0-	18535	3	248	4	N	4358	4338	0	53	8	458
							4794	9									

SILVERTIP 76-18 UNIT M WELL #: 1H RRCID -> 282464 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 9245 - 18384

*10	32829	X	6037	-0-	-26792	-0-	4017	3	2020	9	N	1836	1784	0	52	8	-0-
*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	14430	-0-	-2670	-0-	9891	3	4539	9	N	4126	3973	0	153	8	-0-
*05	17670	X	12389	-0-	-5281	-0-	9355	3	3034	9	N	2758	2677	0	81	8	-0-
*06	16620	X	12101	-0-	-4519	-0-	8442	3	3659	9	N	3326	3182	0	144	8	-0-
*07	17174	X	12950	-0-	-4224	-0-	9411	3	3539	9	N	3217	3106	0	111	8	-0-
08	17174	X	11172	-0-	-6002	-0-	8181	3	2991	9	N	2719	2641	0	78	8	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONROE 34-172 WELL #: 1H RRCID -> 282630 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11276 - 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
*10	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	436	2	2283	9	Y	2075	2012	1	24	8	201
*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
*05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	753	2	1637	9	Y	1488	1362	1	14	8	126
*06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	402	2	1999	9	Y	1817	1715	1	3	8	225
*07	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	293	2	1839	9	Y	1672	1661	1			236
*08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	177	2	1520	9	Y	1382	1440	1	1	8	177

THRESHER 54-1-13 WELL #: 1H RRCID -> 284622 COMPL. DATE 04/26/2018 TOTAL DEPTH 9957 PERF.10289 - 14566

*10	17595	X	17595	-0-	-0-	-0-	12836	3	4759	9	N	4326	4282	0	44	8	-0-
*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	9435	-0-	-6915	-0-	6888	3	2547	9	N	2315	2282	0	33	8	-0-
*05	21421	X	13017	-0-	-8404	-0-	9154	3	3863	9	N	3512	3493	0	19	8	-0-
*06	20730	X	11539	-0-	-9191	-0-	8275	3	3264	9	N	2967	2938	0	29	8	-0-
*07	21421	X	12576	-0-	-8845	-0-	9069	3	3507	9	N	3188	3168	0	20	8	-0-
08	14353	X	12732	-0-	-1621	-0-	9252	3	3480	9	N	3164	3151	0	13	8	-0-

BLACKTIP 1-42 WELL #: 1H RRCID -> 285945 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 11221 PERF.11964 - 15110

*10	8029	X	2741	-0-	-5288	-0-	1527	3	1214	9	N	1104	927	1	4	8	458
*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	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	7766	3	262	9	N	238	155	1	22	8	376
*05	7657	X	1730	-0-	-5927	-0-	1523	3	207	9	N	188	366	1	9	3	184
													5	8			
*06	7770	X	-0-	-0-	-7770	-0-					N	-0-					184
*07	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					184
08	8029	X	-0-	-0-	-8029	-0-					N	-0-					184

KIMBELL 34-194 WELL #: 1H RRCID -> 290296 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11422 - 14865

*10	21018	X	3240	-0-	-17778	-0-	2372	2	868	9	N	789	747	1	38	8	286
*11	20340	X	3209	-0-	-17131	-0-	2383	2	826	9	N	751	701	1	34	8	302
*12	21018	X	3251	-0-	-17767	-0-	2419	2	832	9	N	756	736	1	28	8	294
*01	21018	X	2539	-0-	-18479	-0-	1898	2	641	9	N	583	560	1	28	8	289
*02	18984	X	2007	-0-	-16977	-0-	1475	2	532	9	N	484	559	1	18	8	196
*03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	2528	2	805	9	N	732	743	1	21	8	164
*04	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	1843	2	861	9	N	783	555	1	27	8	365
*05	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1508	2	286	9	N	260	373	1	9	8	243
*06	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1331	2	450	9	N	409	369	1	12	8	271
*07	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	1682	2	717	9	N	652	555	1	13	8	355
*08	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1228	2	318	9	N	289	368	1	16	8	260

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
*10	35712	X	2675	-0-	-33037	-0-	1665	3	62	4	N	862	929	1	98	8	185
							948	9									
*11	34560	X	4583	-0-	-29977	-0-	3133	3	84	4	N	1242	1119	1	186	8	122
							1366	9									
*12	35712	X	3921	-0-	-31791	-0-	2820	3	61	4	N	945	734	1	28	8	305
							1040	9									
*01	35712	X	2861	-0-	-32851	-0-	1858	3	59	4	N	858	911	1	11	8	241
							944	9									
*02	32256	X	5971	-0-	-26285	-0-	4470	3	74	4	N	1297	1260	1	67	8	211
							1427	9									
*03	35712	X	5829	-0-	-29883	-0-	4901	3	55	4	N	794	896	1	2	8	107
							873	9									
*04	34560	X	9220	-0-	-25340	-0-	7327	3	116	4	N	1615	1307	1	76	8	339
							1777	9									
*05	35712	X	8863	-0-	-26849	-0-	7470	3	94	4	N	1181	1267	1	13	8	240
							1299	9									
*06	34560	X	6949	-0-	-27611	-0-	5667	3	71	4	N	1101	1103	1	4	8	234
							1211	9									
*07	9517	X	6274	-0-	-3243	-0-	4699	3	86	4	N	1354	1279	1	19	8	290
							1489	9									
08	9517	X	5839	-0-	-3678	-0-	4501	3	64	4	N	1158	1101	1	10	8	337
							1274	9									

OLSON 34-191 WELL #: 2H RRCID -> 290815 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11319 - 14824

*10	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	1599	2	646	9	Y	587	585	0	2	8	3
*11	2079	X	2079	-0-	-0-	-0-	1503	2	576	9	Y	524	522	0	2	8	3
*12	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	1506	2	589	9	Y	535	534	0	1	8	3
*01	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	1463	2	552	9	Y	502	500	0	2	8	3
*02	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1282	2	430	9	Y	391	390	0	1	8	3
*03	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1331	2	517	9	Y	470	470	0	1	8	2
*04	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	1470	2	548	9	Y	498	496	0	2	8	2
*05	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	1484	2	557	9	Y	506	504	0	1	8	3
*06	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1475	2	502	9	Y	456	456	0	1	8	2
*07	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	1538	2	550	9	Y	500	498	0	1	8	3
*08	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	1496	2	530	9	Y	482	481	0	2	8	2

ZPZ 34-211 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290914 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11345 - 15307

*10	139	X	139	-0-	-0-	-0-	116	2	23	9	Y	21	21	0			-0-
*11	694	X	694	-0-	-0-	-0-	159	2	535	9	Y	486	482	0	1	8	3
*12	284	X	284	-0-	-0-	-0-	205	2	79	9	Y	72	75	0			-0-
*01	159	X	159	-0-	-0-	-0-	102	2	57	9	Y	52	52	0			-0-
*02	865	X	865	-0-	-0-	-0-	520	2	345	9	Y	314	311	0	1	8	2
*03	322	X	322	-0-	-0-	-0-	109	2	213	9	Y	194	195	0			1
*04	456	X	456	-0-	-0-	-0-	229	2	227	9	Y	206	206	0			1
*05	379	X	379	-0-	-0-	-0-	271	2	108	9	Y	98	98	0			1
*06	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	795	2	288	9	Y	262	261	0	1	8	1
*07	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	840	2	250	9	Y	227	226	0	1	8	1
*08	932	X	932	-0-	-0-	-0-	678	2	254	9	Y	231	230	0	1	8	1

APACHE CORPORATION 027200
NAVAJO WELL #: 601H RRCID -> 287285 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8715 - 13095

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PELICAN UNIT WELL #: S106H RRCID -> 289127 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 10218 PERF.10459 - 15159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
06	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OSPREY STATE UNIT WELL #: S200H RRCID -> 289293 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10626 - 16548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	1346	1	511	4	Y	1375	1361	0			76
							1513	9									
04	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	1090	1	1309	4	Y	1124	1142	0			58
							1236	9									
05	4123	X	2215	-0-	-1908	-0-	1085	1	185	4	Y	859	877	0			40
							945	9									
06	3270	X	3231	-0-	-39	-0-	1128	1	1425	4	Y	616	620	0			36
							678	9									
07	3751	X	3025	-0-	-726	-0-	1475	1	575	3	Y	654	636	0			54
							256	4	719	9							
08	3751	X	1902	-0-	-1849	-0-	1417	1	101	4	Y	349	385	0			18
							384	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
03	13250	X	7694	-0-	-5556	-0-	626	1	6226	3	Y	550	593	0			25
							237	4	605	9							
04	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	577	1	7512	3	Y	494	497	0			22
							26	4	543	9							
05	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	597	1	9172	3	Y	666	646	0			42
							1	4	733	9							
06	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	629	1	7884	3	Y	606	607	0			41
							667	9									
07	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	734	1	6930	3	Y	699	685	0			55
							1	4	769	9							
*08	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	736	1	6158	3	Y	483	508	0			30
							531	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
03	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	902	1	531	3	Y	1319	1321	0			73
							342	4	1451	9							
04	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	764	1	919	4	Y	1087	1103	0			57
							1196	9									
05	9765	X	4751	-0-	-5014	-0-	812	1	2476	3	Y	1204	1205	0			56
							139	4	1324	9							
06	5730	X	5058	-0-	-672	-0-	867	1	1835	3	Y	1145	1134	0			67
							1096	4	1260	9							
07	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	1152	1	6356	3	Y	1219	1184	0			102
							200	4	1341	9							
*08	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	1107	1	3698	3	Y	1479	1503	0			78
							79	4	1627	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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
03	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	590	1	1478	3	Y	1131	1163	0			31
						224	4	1244	9							
04	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	507	1	1654	3	Y	1055	1039	0			47
						107	4	1161	9							
05	5115 X	481	-0-	-4634	-0-	68	1	288	3	Y	113	154	0			6
						1	4	124	9							
06	4950 X	3639	-0-	-1311	-0-	81	1	2677	3	Y	790	745	0			51
						12	4	869	9							
07	23416 X	23416	-0-	-0-	-0-	601	1	18361	3	Y	4039	3923	0			167
						11	4	4443	9							
*08	32632 X	32632	-0-	-0-	-0-	865	1	26425	3	Y	4850	4833	0			184
						7	4	5335	9							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S201H RRCID -> 289377 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.10732 - 18416

03	19290 X	11205	-0-	-8085	-0-	957	1	7190	3	Y	2450	2517	0			67
						363	4	2695	9							
04	10548 X	10548	-0-	-0-	-0-	818	1	7145	3	Y	2188	2157	0			98
						178	4	2407	9							
05	13113 X	9975	-0-	-3138	-0-	785	1	6759	3	Y	2202	2181	0			119
						9	4	2422	9							
06	12690 X	10634	-0-	-2056	-0-	884	1	7257	3	Y	2151	2130	0			140
						127	4	2366	9							
07	13726 X	13726	-0-	-0-	-0-	1128	1	10162	3	Y	2197	2246	0			91
						19	4	2417	9							
*08	13768 X	13768	-0-	-0-	-0-	1130	1	10298	3	Y	2119	2130	0			80
						9	4	2331	9							

MOCKINGBIRD STATE UNIT 9 WELL #: S202H RRCID -> 289383 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 10508 PERF.10900 - 18043

03	36634 X	21613	-0-	-15021	-0-	1248	1	18151	3	Y	1583	1628	0			43
						473	4	1741	9							
04	19564 X	19564	-0-	-0-	-0-	999	1	16694	3	Y	1495	1471	0			67
						226	4	1645	9							
05	8215 X	6995	-0-	-1220	-0-	662	1	4834	3	Y	1355	1349	0			73
						8	4	1491	9							
06	7950 X	5032	-0-	-2918	-0-	663	1	3085	3	Y	1081	1084	0			70
						95	4	1189	9							
07	8215 X	4463	-0-	-3752	-0-	772	1	2305	3	Y	1248	1266	0			52
						13	4	1373	9							
*08	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	875	1	5541	3	Y	1346	1347	0			51
						7	4	1481	9							

FALCON STATE UNIT WELL #: S262H RRCID -> 289390 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 10418 PERF.10770 - 16195

03	12560 X	7673	-0-	-4887	-0-	811	1	4747	3	Y	1643	1695	0			71
						308	4	1807	9							
04	7202 X	7202	-0-	-0-	-0-	681	1	4732	3	Y	1619	1598	0			92
						8	4	1781	9							
05	7409 X	6285	-0-	-1124	-0-	638	1	3867	3	Y	1617	1641	0			68
						1	4	1779	9							
06	7440 X	3922	-0-	-3518	-0-	625	1	1647	3	Y	1500	1444	0			124
						1650	9									
07	7688 X	3502	-0-	-4186	-0-	729	1	961	3	Y	1646	1635	0			135
						1	4	1811	9							
*08	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	713	1	587	3	Y	1549	1594	0			90
						1704	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
03	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	761	1	8893	3	Y	497	469	0			60
							289	4	547	9							
04	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	602	1	7716	3	Y	473	473	0			60
							113	4	520	9							
05	12183	X	8512	-0-	-3671	-0-	547	1	7518	3	Y	405	425	0			40
							1	4	446	9							
06	11070	X	6239	-0-	-4831	-0-	558	1	5320	3	Y	328	328	0			40
							361	9									
07	10478	X	6416	-0-	-4062	-0-	673	1	5340	3	Y	365	350	0			55
							1	4	402	9							
08	10478	X	8550	-0-	-1928	-0-	735	1	7361	3	Y	413	424	0			44
							454	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

STATE KATE OLSON 57-T2-17X8 WELL #: B208H RRCID -> 289929 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8904 - 16398

03	280316	X	280316	-0-	-0-	-0-	687	1	189927	3	Y	80838	40450	0	40605	1		818
							780	4	88922	9								
04	197383	X	197383	-0-	-0-	-0-	601	1	160349	3	Y	32112	32113	0				817
							1110	4	35323	9								
05	121148	X	82777	-0-	-38371	-0-	300	1	64271	3	Y	15440	15626	0				631
							1222	4	16984	9								
06	117240	X	199	-0-	-117041	-0-	1	1	121	3	Y	69	698	0				2
							1	4	76	9								
07	121148	X	3954	-0-	-117194	-0-	25	1	3397	3	Y	450	434	0				18
							37	4	495	9								
*08	152348	X	152348	-0-	-0-	-0-	542	1	113987	3	Y	33725	33292	0				451
							721	4	37098	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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					249

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2803H RRCID -> 277899 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7236 - 11985

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					231
08	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
*02	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					553
03	768	X	768	-0-	-0-	-0-	110	1	658	9	N	598	357	1			794
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					794
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					794
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					794
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					794
08	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
08	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	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
03	6251	X	6251	-0-	-0-	-0-	40	1	5096	2	N	1014	559	1			918
							1115	9									
04	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	-0-					918
05	6014	X	-0-	-0-	-6014	-0-					N	-0-					918
06	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					918
07	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					918
08	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					918

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 2501H RRCID -> 281035 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6930 - 16940

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					383
08	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

*01	5580	X	867	-0-	-4713	-0-	23	1	725	2	N	106	105	0			1
							2	4	117	9							
*02	2968	X	22	-0-	-2946	-0-	1	2	21	9	N	19	20	0			-0-
*03	5766	X	203	-0-	-5563	-0-	25	2	178	9	N	162	161	0			1
*04	5580	X	283	-0-	-5297	-0-	4	1	159	2	N	109	109	0			1
							120	9									
*05	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	318	1	8802	2	N	94	94	0			1
							2	4	103	9							
*06	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	94	1	2617	2	N	72	73	0			-0-
							79	9									
*07	567	X	567	-0-	-0-	-0-	17	1	500	2	N	45	45	0			-0-
							50	9									
08	9207	X	6388	-0-	-2819	-0-	208	1	6091	2	N	81	81	0			-0-
							89	9									

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0013TB RRCID -> 288521 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7710 - 18545

*09	SHUT IN		172316	-0-	172316	519223	4212	1	144710	2	N	21267	21323	0			83
							23394	9									
*10	714332	X	195109	-0-	-519223	-0-	4771	1	169060	2	N	19344	19335	0			92
							21278	9									
*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	131853	-0-	-5823	-0-	3626	1	114894	2	N	12121	12109	0			142
							13333	9									
*03	200739	X	200739	-0-	-0-	-0-	2565	1	181585	2	N	15081	15135	0			88
							16589	9									
*04	188331	X	188331	-0-	-0-	-0-	4662	1	170532	2	N	11943	11947	0			84
							13137	9									
*05	166818	X	166818	-0-	-0-	-0-	4573	1	150843	2	N	10365	10365	0			84
							11402	9									
*06	158118	X	158118	-0-	-0-	-0-	5418	1	142577	2	N	9203	9214	0			73
							10123	9									
*07	156255	X	156255	-0-	-0-	-0-	4104	1	142764	2	N	8534	8506	0			101
							9387	9									
08	152427	X	149801	-0-	-2626	-0-	3871	1	137223	2	N	7915	7931	0			85
							8707	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
HAY ZOELLE 9 WELL #: 0016SB RRCID -> 288557 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8541 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	75020	X	27656	-0-	-47364	-0-	709	1	22221	2	N	4219	4198	0			23
							85	4	4641	9							
*02	64372	X	25130	-0-	-39242	-0-	691	1	20393	2	N	3583	3556	0			50
							105	4	3941	9							
*03	53692	X	7329	-0-	-46363	-0-	206	1	5947	2	N	1060	1103	0			7
							10	4	1166	9							
*04	26760	X	1450	-0-	-25310	-0-	41	1	1266	2	N	130	136	0			1
							143	9									
*05	27807	X	1150	-0-	-26657	-0-	35	1	896	2	N	199	198	0			2
							219	9									
*06	26910	X	1233	-0-	-25677	-0-	38	1	1006	2	N	172	173	0			1
							189	9									
*07	27807	X	271	-0-	-27536	-0-	5	2	266	9	N	242	241	0			2
*08	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	212	1	6329	2	N	1373	1368	0			7
							1510	9									

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0221TB RRCID -> 289232 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8207 - 18978

*01	70960	X	70960	-0-	-0-	-0-	918	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							
05	70959	X	44259	-0-	-26700	-0-	692	1	37002	2	Y	5946	5955	0			57
							24	4	6541	9							
06	68670	X	40510	-0-	-28160	-0-	582	1	33183	2	Y	6114	6095	0			76
							20	4	6725	9							
07	56575	X	31450	-0-	-25125	-0-	416	1	25586	2	Y	4911	4933	0			54
							46	4	5402	9							
08	56575	X	37730	-0-	-18845	-0-	423	1	35172	2	Y	1758	1792	0			20
							201	4	1934	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0024TB RRCID -> 289586 COMPL. DATE 04/29/2020 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9054 - 19305

*01	77345	X	47678	-0-	-29667	-0-	1263	1	39689	2	N	5975	5962	0			59
							153	4	6573	9							
*02	69860	X	30916	-0-	-38944	-0-	864	1	25495	2	N	4023	4031	0			51
							132	4	4425	9							
*03	77345	X	56676	-0-	-20669	-0-	1753	1	49771	2	N	4598	4611	0			38
							94	4	5058	9							
*04	66120	X	40401	-0-	-25719	-0-	1190	1	34374	2	N	4385	4379	0			44
							13	4	4824	9							
*05	62713	X	25857	-0-	-36856	-0-	803	1	22169	2	N	2618	2629	0			33
							5	4	2880	9							
*06	54900	X	35312	-0-	-19588	-0-	1125	1	30163	2	N	3646	3613	0			66
							13	4	4011	9							
*07	56730	X	40840	-0-	-15890	-0-	1233	1	35385	2	N	3831	3839	0			58
							8	4	4214	9							
08	56668	X	36951	-0-	-19717	-0-	1083	1	31963	2	N	3543	3555	0			46
							8	4	3897	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0032TB RRCID -> 289701 COMPL. DATE 04/24/2020 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9410 - 19622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	59923	X	52868	-0-	-7055	-0-	1401	1	43860	2	N	6760	6742	0			67
							171	4	7436	9							
*02	54124	X	37630	-0-	-16494	-0-	1066	1	31418	2	N	4530	4540	0			57
							163	4	4983	9							
*03	59923	X	45355	-0-	-14568	-0-	1328	1	37796	2	N	5598	5609	0			46
							73	4	6158	9							
*04	57990	X	42493	-0-	-15497	-0-	1247	1	36006	2	N	4752	4750	0			48
							13	4	5227	9							
*05	52855	X	37747	-0-	-15108	-0-	1077	1	29678	2	N	6350	6319	0			79
							7	4	6985	9							
*06	51150	X	39488	-0-	-11662	-0-	1252	1	33576	2	N	4222	4225	0			76
							16	4	4644	9							
*07	46013	X	46013	-0-	-0-	-0-	1374	1	39443	2	N	4715	4719	0			72
							9	4	5187	9							
08	45353	X	41863	-0-	-3490	-0-	1224	1	36111	2	N	4107	4126	0			53
							10	4	4518	9							

HAY BLAKE 7/6 WELL #: 0034TB RRCID -> 289714 COMPL. DATE 04/16/2020 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 9534 - 19746

*01	44516	X	37140	-0-	-7376	-0-	922	1	28822	2	N	6621	6601	0			66
							113	4	7283	9							
*02	40208	X	21622	-0-	-18586	-0-	542	1	15989	2	N	4554	4563	0			57
							82	4	5009	9							
*03	44516	X	42083	-0-	-2433	-0-	1189	1	33779	2	N	6410	6414	0			53
							64	4	7051	9							
*04	43080	X	37923	-0-	-5157	-0-	1062	1	30748	2	N	5546	5543	0			56
							12	4	6101	9							
*05	40982	X	34346	-0-	-6636	-0-	972	1	26868	2	N	5908	5890	0			74
							7	4	6499	9							
*06	40770	X	39141	-0-	-1629	-0-	1178	1	31629	2	N	5745	5715	0			104
							14	4	6320	9							
*07	42129	X	38779	-0-	-3350	-0-	1103	1	31574	2	N	5542	5562	0			84
							6	4	6096	9							
08	42067	X	32619	-0-	-9448	-0-	895	1	26329	2	N	4897	4918	0			63
							8	4	5387	9							

TAYLOR RANCH STATE UNIT WELL #: 0023TB RRCID -> 289780 COMPL. DATE 07/23/2020 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7690 - 18541

*02	126896	X	-0-	-0-	-126896	-0-					Y	643	705	0			8
*03	140492	X	105678	-0-	-34814	-0-	1251	1	88532	2	Y	14450	14374	0			84
							15895	9									
04	159267	X	159267	-0-	-0-	-0-	3814	1	139517	2	Y	14487	14469	0			102
							15936	9									
05	153033	X	153033	-0-	-0-	-0-	4128	1	136139	2	Y	11605	11613	0			94
							12766	9									
*06	140537	X	140537	-0-	-0-	-0-	4777	1	125680	2	Y	9164	9186	0			72
							10080	9									
07	142427	X	142427	-0-	-0-	-0-	3715	1	129301	2	Y	8555	8525	0			102
							9411	9									
08	144429	X	137650	-0-	-6779	-0-	3525	1	124970	2	Y	8323	8336	0			89
							9155	9									

HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0024TB RRCID -> 289787 COMPL. DATE 08/23/2020 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 9512 - 19589

03	38874	X	-0-	-0-	-38874	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	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
HAY BOWEN 29/32 WELL #: 0022TB RRCID -> 289795 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 9306 - 19382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36363	X	-0-	-0-	-36363	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

*01	80445	X	64755	-0-	-15690	-0-	1656	1	51950	2	N	9954	9927	0			98
							200	4	10949	9							
*02	72660	X	54839	-0-	-17821	-0-	1505	1	44470	2	N	7848	7847	0			99
							231	4	8633	9							
*03	91868	X	91868	-0-	-0-	-0-	2544	1	72381	2	N	15277	15251	0			125
							138	4	16805	9							
*04	75870	X	51926	-0-	-23944	-0-	1435	1	41494	2	N	8163	8206	0			82
							18	4	8979	9							
*05	67735	X	26440	-0-	-41295	-0-	761	1	21020	2	N	4230	4259	0			53
							6	4	4653	9							
*06	77850	X	47398	-0-	-30452	-0-	1428	1	38306	2	N	6951	6878	0			126
							18	4	7646	9							
*07	80445	X	50170	-0-	-30275	-0-	1432	1	40931	2	N	7088	7106	0			108
							10	4	7797	9							
08	80445	X	47132	-0-	-33313	-0-	1309	1	38586	2	N	6570	6593	0			85
							10	4	7227	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0142SB RRCID -> 290155 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7334 - 18208

*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	79759	X	53164	-0-	-26595	-0-	661	1	40582	2	Y	10819	10793	0			65
							20	4	11901	9							
05	52173	X	51628	-0-	-545	-0-	740	1	39461	2	Y	10362	10340	0			87
							29	4	11398	9							
06	72661	X	72661	-0-	-0-	-0-	1053	1	59781	2	Y	10720	10760	0			47
							35	4	11792	9							
07	63633	X	63633	-0-	-0-	-0-	845	1	51739	2	Y	9959	9973	0			33
							94	4	10955	9							
*08	63052	X	63052	-0-	-0-	-0-	637	1	52671	2	Y	8585	8594	0			24
							300	4	9444	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0147SB RRCID -> 290157 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7564 - 18438

*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	63183	X	49420	-0-	-13763	-0-	620	1	37764	2	Y	10016	9978	0			60
							18	4	11018	9							
05	51210	X	51210	-0-	-0-	-0-	726	1	38647	2	Y	10736	10706	0			90
							27	4	11810	9							
06	80585	X	80585	-0-	-0-	-0-	1178	1	66932	2	Y	11305	11345	0			50
							39	4	12436	9							
07	70678	X	70678	-0-	-0-	-0-	956	1	58437	2	Y	10164	10181	0			33
							105	4	11180	9							
*08	74942	X	74942	-0-	-0-	-0-	752	1	62168	2	Y	10610	10613	0			30
							351	4	11671	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0145TB RRCID -> 290204 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8829 - 19712

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	SHUT IN	42832	-0-	42832	42832	575	1	35191	2	Y	6403	6342	0			61
						23	4	7043	9							
*02	SHUT IN	51265	-0-	51265	94097	593	1	37324	2	Y	12016	12016	0			61
						130	4	13218	9							
03	SHUT IN	31036	-0-	31036	125133	401	1	25243	2	Y	4890	4896	0			55
						13	4	5379	9							
*04	197202 X	72069	-0-	-125133	-0-	863	1	52681	2	Y	16817	16771	0			101
						26	4	18499	9							
05	59210 X	33771	-0-	-25439	-0-	393	1	21005	2	Y	11234	11241	0			94
						16	4	12357	9							
06	54660 X	24278	-0-	-30382	-0-	296	1	16901	2	Y	6428	6494	0			28
						10	4	7071	9							
07	100263 X	100263	-0-	-0-	-0-	1138	1	69737	2	Y	26601	26542	0			87
						127	4	29261	9							
*08	109743 X	109743	-0-	-0-	-0-	963	1	79762	2	Y	25971	25986	0			72
						450	4	28568	9							

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 0135TB RRCID -> 290474 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 8127 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1042SB RRCID -> 290547 COMPL. DATE 07/11/2020 TOTAL DEPTH 6853 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DR STATE WISE UNIT 1 WELL #: 1031SB RRCID -> 290718 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 7356 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 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
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	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

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY EVELYNN 17/20 WELL #: 0022TB RRCID -> 290880 COMPL. DATE 03/21/2020 TOTAL DEPTH 8781 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0025TB RRCID -> 291109 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAY MARTIN 41/44 WELL #: 0022TB RRCID -> 291139 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	7130 X	6475	-0-	-655	-0-	29	1	6058	3	N	353	427	0	1	8	87
						388	9									
04	6900 X	4254	-0-	-2646	-0-	3987	3	267	9	N	243	214	0	2	8	114
05	7006 X	5127	-0-	-1879	-0-	4720	3	407	9	N	370	374	0	4	8	106
06	6450 X	4638	-0-	-1812	-0-	1	1	4281	3	N	324	293	0	2	8	135
						356	9									
07	6479 X	5049	-0-	-1430	-0-	251	1	4425	3	N	310	330	0	1	8	114
						32	4	341	9							
08	6479 X	4223	-0-	-2256	-0-	366	1	3513	3	N	306	272	0	1	8	147
						7	4	337	9							

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
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
03	5828	X	4865	-0-	-963	-0-	14	1	4523	3	N	298	378	1	1	8	207
							328	9									
04	5640	X	4900	-0-	-740	-0-	24	1	4309	3	N	515	558	1	2	8	162
							567	9									
05	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	49	1	5130	3	N	612	559	1	3	8	212
							673	9									
06	5160	X	4947	-0-	-213	-0-	31	1	4417	3	N	454	555	1	2	8	109
							499	9									
07	5053	X	4717	-0-	-336	-0-	16	1	4328	3	N	339	184	1	1	8	263
							373	9									
*08	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	45	1	5624	3	N	605	553	1	2	8	313
							666	9									

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 2H RRCID -> 271643 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7570 - 11907

03	12338	X	12154	-0-	-184	-0-	11139	3	1	4	Y	922	906	1			143
							1014	9									
04	14950	X	14950	-0-	-0-	-0-	13650	3	4	4	Y	1178	1124	1			197
							1296	9									
05	13494	X	13494	-0-	-0-	-0-	12352	3	7	4	Y	1032	1060	1	1	8	168
							1135	9									
06	11760	X	10709	-0-	-1051	-0-	9914	3	1	4	Y	722	679	1			211
							794	9									
07	15438	X	13237	-0-	-2201	-0-	12097	3	1140	9	Y	1036	1061	1			186
08	DLQ G-10		14411	-0-	14411	14411	13083	3	1328	9	Y	1207	1161	1			232

WAR ADMIRAL 18 FEE WELL #: 3H RRCID -> 272144 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 8250 - 12778

03	17670	X	11315	-0-	-6355	-0-	10995	3	1	4	Y	290	320	1			45
							319	9									
04	17100	X	9931	-0-	-7169	-0-	9591	3	3	4	Y	306	299	1	1	8	51
							337	9									
05	12896	X	10191	-0-	-2705	-0-	9903	3	6	4	Y	256	265	1	1	8	41
							282	9									
06	11970	X	9804	-0-	-2166	-0-	9604	3	1	4	Y	181	169	1			53
							199	9									
07	11315	X	10241	-0-	-1074	-0-	10030	3	211	9	Y	192	210	1			35
08	DLQ G-10		10319	-0-	10319	10319	10082	3	237	9	Y	215	209	1			41

EXTERMINATOR 42 STATE WELL #: 2H RRCID -> 276511 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6800 - 11081

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	DLQ G-10		57990	-0-	57990	96347	52295	3	5695	9	Y	5177	5034	0	19	8	229
04	DLQ G-10		56036	-0-	56036	152383	50928	3	5108	9	Y	4644	4734	0	8	8	131
05	DLQ G-10		57502	-0-	57502	209885	52050	3	5452	9	Y	4956	4951	0	27	8	109
06	258041	X	48156	-0-	-209885	-0-	43496	3	4660	9	Y	4236	4069	0	26	8	250
07	47921	X	47921	-0-	-0-	-0-	42631	3	5290	9	Y	4809	4892	0	24	8	143
08	58001	X	44985	-0-	-13016	-0-	40080	3	4905	9	Y	4459	4422	0	44	8	136

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
BURGOO KING 2 ZZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 290146 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7654 - 17300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	861					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	94154	-0-	94154	95015	66935	3	133	4	Y	24624	24562	0	39	8	23
						27086	9									
05	SHUT IN	217117	-0-	217117	312132	172843	3	505	4	Y	39790	39673	0	106	8	34
						43769	9									
*06	14B2 EXT	251644	-0-	251644	563776	215805	3	819	4	Y	31836	31749	0	87	8	34
						35020	9									
*07	795486 X	231710	-0-	-563776	-0-	204491	3	221	4	Y	24544	24472	0	60	8	46
						26998	9									
08	213776 X	204859	-0-	-8917	-0-	183825	3	238	4	Y	18905	18861	0	62	8	28
						20796	9									

BURGOO KING 2 ZZ UNIT WELL #: 6H RRCID -> 290165 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7506 - 17231

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	205	-0-	205	205	203	3	2	4	N	-0-					-0-
04	SHUT IN	114939	-0-	114939	115144	90287	3	180	4	Y	22247	22164	0	62	8	21
						24472	9									
05	SHUT IN	174389	-0-	174389	289533	150016	3	442	4	Y	21755	21639	0	119	8	18
						23931	9									
*06	SHUT IN	185438	-0-	185438	474971	158956	3	606	4	Y	23524	23438	0	79	8	25
						25876	9									
*07	655056 X	180085	-0-	-474971	-0-	161132	3	176	4	Y	17070	17009	0	54	8	32
						18777	9									
*08	176559 X	176559	-0-	-0-	-0-	160070	3	209	4	Y	14800	14749	0	61	8	22
						16280	9									

BURGOO KING 2 ZZ UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290210 COMPL. DATE 04/07/2021 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7671 - 17424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	90594	-0-	90594	90594	67439	3	134	4	Y	20928	20854	0	54	8	20
						23021	9									
05	14B2 EXT	200339	-0-	200339	290933	163780	3	486	4	Y	32794	32786	0			28
						36073	9									
*06	14B2 EXT	208267	-0-	208267	499200	179447	3	685	4	Y	25577	25577	0			28
						28135	9									
*07	682378 X	183178	-0-	-499200	-0-	161632	3	180	4	Y	19424	19416	0			36
						21366	9									
08	189565 X	170559	-0-	-19006	-0-	152690	3	200	4	Y	16063	16017	0	58	8	24
						17669	9									

COG OPERATING LLC 166150
BACKSWING STATE WELL #: 2001H RRCID -> 275812 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7623 - 12050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12585 X	12585	-0-	-0-	-0-	836	1	11046	3	Y	639	503	1			440
						703	9									
04	10863 X	10863	-0-	-0-	-0-	781	1	9390	3	Y	629	544	1			525
						692	9									
05	12511 X	12511	-0-	-0-	-0-	785	1	11253	3	Y	430	533	1			422
						473	9									
06	12030 X	11691	-0-	-339	-0-	636	1	10769	3	Y	260	369	1			313
						286	9									
07	12522 X	12522	-0-	-0-	-0-	791	1	11443	3	Y	262	410	1			165
						288	9									
08	11842 X	8977	-0-	-2865	-0-	585	1	8139	3	Y	230	267	1			128
						253	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
GLENN WELL #: 2001H RRCID -> 276196 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8225 - 12780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7564	X	6377	-0-	-1187	-0-	60	1	3918	3	Y	2181	2617	1			490
							2399	9									
04	7320	X	6710	-0-	-610	-0-	60	1	4471	3	Y	1981	1764	1			707
							2179	9									
05	7564	X	4373	-0-	-3191	-0-	54	1	2641	3	Y	1525	1307	1			925
							1678	9									
06	7320	X	4504	-0-	-2816	-0-	60	1	2436	3	Y	1825	2115	1			635
							2008	9									
07	6944	X	3921	-0-	-3023	-0-	90	1	1925	3	Y	1733	1333	1			1035
							1906	9									
08	6944	X	5225	-0-	-1719	-0-	62	1	3337	3	Y	1660	2163	1			532
							1826	9									

CARPENTER B UNIT WELL #: 202H RRCID -> 276204 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8359 - 12688

03	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	62	1	5364	3	N	770	835	1			798
							847	9									
04	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	60	1	4743	3	N	529	904	1			423
							582	9									
05	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	62	1	5025	3	N	650	467	1			606
							715	9									
06	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	60	1	4954	3	N	560	452	1			714
							616	9									
07	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	48	1	4843	3	N	549	850	1			413
							604	9									
*08	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	58	1	5305	3	N	579	465	1			527
							637	9									

ARMSTRONG N STATE UNIT WELL #: 2802H RRCID -> 276246 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8239 - 12556

03	3968	X	1451	-0-	-2517	-0-	288	1	1163	3	N	-0-					575
04	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					575
05	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					575
06	4980	X	294	-0-	-4686	-0-	292	3	2	9	N	2					577
07	5146	X	4	-0-	-5142	-0-	4	3			N	-0-					577
08	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					577

CAPTAIN CALL WELL #: 404H RRCID -> 276248 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7820 - 12415

03	25844	X	25844	-0-	-0-	-0-	1490	1	22818	3	Y	1396	1280	0			367
							1536	9									
04	25383	X	25383	-0-	-0-	-0-	1405	1	22309	3	Y	1517	1482	0			402
							1669	9									
05	24995	X	24995	-0-	-0-	-0-	1400	1	22591	3	Y	913	1152	0			163
							1004	9									
06	25818	X	25818	-0-	-0-	-0-	1373	1	23035	3	Y	1282	1170	0			275
							1410	9									
07	27789	X	27789	-0-	-0-	-0-	1412	1	24704	3	Y	1521	1454	0			342
							1673	9									
08	24025	X	23957	-0-	-68	-0-	1211	1	21161	3	Y	1441	1537	0			246
							1585	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WETHERBEE WELL #: 402H RRCID -> 276250 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9387 - 13925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					418
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	418	1			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	14	1	941	3	Y	1007	762	1			245
							1108	9									
07	3100	N	4831	-0-	1731	1731	31	1	3161	3	Y	1490	1347	1			388
							1639	9									
08	T. A.		5696	-0-	5696	7427	33	1	4088	3	Y	1432	1219	1			601
							1575	9									

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
03	T. A.		4168	-0-	4168	6725	367	1	3683	3	Y	107	111	0			31
							118	9									
04	T. A.		9120	-0-	9120	15845	717	1	7999	3	Y	367	332	0			66
							404	9									
05	T. A.		11176	-0-	11176	27021	858	1	9827	3	Y	446	389	0			123
							491	9									
06	36388	X	9367	-0-	-27021	-0-	797	1	8150	3	Y	382	402	0			103
							420	9									
07	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	790	1	7647	3	Y	281	299	0			85
							309	9									
08	11191	X	7187	-0-	-4004	-0-	452	1	6236	3	Y	454	418	0			121
							499	9									

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
03	14344	X	14344	-0-	-0-	-0-	839	1	12839	3	Y	605	623	0			193
							666	9									
04	15886	X	15886	-0-	-0-	-0-	860	1	13660	3	Y	1242	1116	0			319
							1366	9									
05	16502	X	16502	-0-	-0-	-0-	883	1	14246	3	Y	1248	1355	0			212
							1373	9									
06	14121	X	14121	-0-	-0-	-0-	755	1	12660	3	Y	642	679	0			175
							706	9									
07	14935	X	14935	-0-	-0-	-0-	765	1	13378	3	Y	720	733	0			162
							792	9									
08	14260	X	9060	-0-	-5200	-0-	451	1	7886	3	Y	657	707	0			112
							723	9									

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
03	T. A.		16927	-0-	16927	27321	1446	1	14493	3	Y	898	845	0			242
							988	9									
04	T. A.		14069	-0-	14069	41390	1092	1	12194	3	Y	712	796	0			158
							783	9									
05	T. A.		15286	-0-	15286	56676	1189	1	13621	3	Y	433	449	0			142
							476	9									
06	69183	X	12507	-0-	-56676	-0-	1077	1	11013	3	Y	379	414	0			107
							417	9									
07	11982	X	11982	-0-	-0-	-0-	1092	1	10581	3	Y	281	303	0			85
							309	9									
08	16647	X	9591	-0-	-7056	-0-	603	1	8306	3	Y	620	540	0			165
							682	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
BACKSWING STATE WELL #: 2002H RRCID -> 277804 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7515 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15705	X	15705	-0-	-0-	-0-	1086	1	14352	3	Y	243	261	1			225
							267	9									
04	15030	X	14252	-0-	-778	-0-	1079	1	12961	3	Y	193	215	1			203
							212	9									
05	15531	X	15496	-0-	-35	-0-	997	1	14278	3	Y	201	228	1			176
							221	9									
06	15030	X	13334	-0-	-1696	-0-	712	1	12040	3	Y	529	386	1			319
							582	9									
07	15531	X	14252	-0-	-1279	-0-	882	1	12755	3	Y	559	527	1			351
							615	9									
08	14353	X	10396	-0-	-3957	-0-	673	1	9378	3	Y	314	490	1			175
							345	9									

CARPENTER A UNIT WELL #: 201H RRCID -> 277811 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8372 - 12587

03	10588	X	10588	-0-	-0-	-0-	56	1	9417	3	N	1014	425	1			895
							1115	9									
04	7110	X	625	-0-	-6485	-0-	14	1	499	3	N	102	856	1			141
							112	9									
05	10993	X	10993	-0-	-0-	-0-	44	1	9598	3	N	1228	923	1			446
							1351	9									
06	8310	X	6256	-0-	-2054	-0-	56	1	5350	3	N	773	928	1			291
							850	9									
07	8587	X	7159	-0-	-1428	-0-	52	1	6131	3	N	887	924	1			254
							976	9									
08	8587	X	7669	-0-	-918	-0-	62	1	6498	3	N	1008	464	1			798
							1109	9									

GRISSOM WELL #: 1801H RRCID -> 277815 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8193 - 12555

03	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	74	1	2744	3	Y	624	638	0			66
							11	4	686	9							
04	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	79	1	2231	3	Y	550	523	0			93
							25	4	605	9							
05	3027	N	3027	-0-	-0-	-0-	134	1	2561	3	Y	299	241	0			151
							3	4	329	9							
06	2220	X	1193	-0-	-1027	-0-	22	1	934	3	Y	203	237	0			117
							14	4	223	9							
07	2294	X	1580	-0-	-714	-0-	48	1	1459	3	Y	57	167	0			7
							10	4	63	9							
08	2666	X	979	-0-	-1687	-0-	20	1	731	3	Y	206	184	0			29
							1	4	227	9							

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1001H RRCID -> 278178 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7869 - 12030

03	13531	X	13531	-0-	-0-	-0-	992	1	11826	3	N	648	871	1			416
							713	9									
04	13201	X	13201	-0-	-0-	-0-	920	1	11568	3	N	648	459	1			605
							713	9									
05	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	992	1	10691	3	N	544	900	1			249
							598	9									
06	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	960	1	9681	3	N	477	444	1			282
							525	9									
07	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	774	1	10057	3	N	353					635
							388	9									
*08	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	967	1	11603	3	N	713	866	1			482
							784	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
CARPENTER D UNIT WELL #: 204H RRCID -> 278362 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8403 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	X	3	-0-	-2198	-0-	3	3			N	-0-					533
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					533
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					533
06	1950	X	19	-0-	-1931	-0-	15	3	4	9	N	4	343	1			194
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					194
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					194

CAPTAIN CALL WELL #: 403H RRCID -> 278371 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7818 - 12440

03	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	154	1	2357	3	Y	404	373	0			106
							444	9									
04	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	135	1	2136	3	Y	418	413	0			111
							460	9									
05	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	234	1	3783	3	Y	402	449	0			64
							442	9									
06	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	286	1	4799	3	Y	515	469	0			110
							567	9									
07	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	293	1	5132	3	Y	680	637	0			153
							748	9									
*08	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	285	1	4985	3	Y	1305	1235	0			223
							1436	9									

ARMSTRONG STATE WELL #: 2803H RRCID -> 278421 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8215 - 12340

03	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	992	1	2872	3	N	851	915	1			546
							936	9									
04	4710	X	2525	-0-	-2185	-0-	960	1	972	3	N	539	409	1			676
							593	9									
05	4867	X	4697	-0-	-170	-0-	832	1	3293	3	N	520	464	1			732
							572	9									
06	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	435	1	4342	3	N	428	473	1			687
							471	9									
07	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	700	1	5925	3	N	621	628	1			680
							683	9									
*08	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	992	1	6048	3	N	644	934	1			390
							708	9									

GRISSOM WELL #: 1802H RRCID -> 278427 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 8155 - 12645

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1410					Y	1242	1311	0			146
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	1410					Y	1226	1155	0			217
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1410					Y	671	538	0	1	8	349
06	T. A.		3619	-0-	3619	5029	61	1	2552	3	Y	881	812	0			418
							37	4	969	9							
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	5029					Y	1680	1901	0			197
*08	5029	X	-0-	-0-	-5029	-0-					Y	1540	1521	0			216

SHEPARD STATE WELL #: 803H RRCID -> 278497 COMPL. DATE 01/02/2014 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8243 - 12400

03	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	655	1	4412	3	N	1304	1377	1			1037
							1434	9									
04	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	60	1	1887	3	N	428	471	1			994
							471	9									
05	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	62	1	2230	3	N	385	421	1			958
							424	9									
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	86	1	2493	3	N	953	463	1			1448
							1048	9									
07	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	184	1	5071	3	N	713	756	1			1405
							784	9									
*08	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	124	1	3086	3	N	1730	1701	1			1434
							1903	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
03	34782	X	33086	-0-	-1696	-0-	962	1	31198	3	N	842	819	1			752
							926	9									
04	32820	X	31235	-0-	-1585	-0-	960	1	29222	3	N	957	1210	1			499
							1053	9									
05	32271	X	25652	-0-	-6619	-0-	902	1	24035	3	N	650					1149
							715	9									
06	32010	X	27384	-0-	-4626	-0-	960	1	25780	3	N	585	1358	1			376
							644	9									
07	33077	X	29015	-0-	-4062	-0-	898	1	27332	3	N	714	465	1			625
							785	9									
*08	34229	X	34229	-0-	-0-	-0-	792	1	31938	3	N	1363	868	1			1120
							1499	9									

SHEPARD A STATE UNIT WELL #: 802H RRCID -> 278643 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 8271 - 12782

03	7936	X	5838	-0-	-2098	-0-	40	1	5545	3	N	230					406
							253	9									
04	7680	X	6407	-0-	-1273	-0-	60	1	5890	3	N	415	467	1			354
							457	9									
05	7936	X	49	-0-	-7887	-0-	6	1	43	3	N	-0-					354
06	7350	X	5	-0-	-7345	-0-	5	3			N	-0-					354
07	6634	X	91	-0-	-6543	-0-	2	4	89	9	N	81					435
08	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					435

LORENA WELL #: 801H RRCID -> 278646 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7688 - 12285

03	11811	X	10889	-0-	-922	-0-	62	1	10567	3	N	236					680
							260	9									
04	11310	X	9484	-0-	-1826	-0-	60	1	9211	3	N	194	431	1			443
							213	9									
05	11563	X	8845	-0-	-2718	-0-	62	1	8631	3	N	138					581
							152	9									
06	10530	X	7994	-0-	-2536	-0-	60	1	7812	3	N	111	442	1			250
							122	9									
07	10881	X	6230	-0-	-4651	-0-	58	1	5992	3	N	164					414
							180	9									
08	10881	X	7148	-0-	-3733	-0-	62	1	7049	3	N	34					448
							37	9									

LORENA WELL #: 802H RRCID -> 278647 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7732 - 12367

03	7223	X	5118	-0-	-2105	-0-	106	1	4728	3	Y	251	184	0			67
							8	4	276	9							
04	3780	X	2179	-0-	-1601	-0-	49	1	1990	3	Y	127	157	0			37
							140	9									
05	3906	X	2889	-0-	-1017	-0-	67	1	2627	3	Y	177	172	0			42
							195	9									
06	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	163	1	7381	3	Y	555	466	0			131
							1	4	611	9							
07	23362	X	23362	-0-	-0-	-0-	346	1	20893	3	Y	1907	1678	0			360
							25	4	2098	9							
*08	15328	X	15328	-0-	-0-	-0-	256	1	13299	3	Y	1612	1813	0			159
							1773	9									

MITCHELL WELL #: 801H RRCID -> 278648 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8292 - 12325

03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					256
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					256
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					256
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	11					267
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-					267
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					267

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					185
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					185
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	185	1			-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2021

LORENA WELL #: 803H RRCID -> 278650 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7728 - 11730

03	4867	X	4239	-0-	-628	-0-	87	1	3871	3	Y	249	220	0			78
							7	4	274	9							
04	4710	X	4047	-0-	-663	-0-	94	1	3795	3	Y	144	182	0			40
							158	9									
05	4867	X	4458	-0-	-409	-0-	104	1	4077	3	Y	252	238	0			54
							277	9									
06	4110	X	2979	-0-	-1131	-0-	58	1	2616	3	Y	277	260	0			71
							305	9									
07	4247	X	3242	-0-	-1005	-0-	48	1	2920	3	Y	246	271	0			46
							3	4	271	9							
*08	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	79	1	4078	3	Y	185	213	0			18
							204	9									

WETHERBEE WELL #: 401H RRCID -> 278651 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9384 - 13350

03	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	3					3
04	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	32	1	5789	3	Y	1929	1380	1			552
							2122	9									
05	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	62	1	4027	3	Y	1150	938	1			764
							1265	9									
06	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	46	1	3006	3	Y	601	1033	1			332
							661	9									
07	4836	X	3427	-0-	-1409	-0-	27	1	2708	3	Y	629	797	1			164
							692	9									
*08	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	29	1	3556	3	Y	750	599	1			315
							825	9									

DEETS WELL #: 601H RRCID -> 278652 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 11840 PERF. 7656 - 11772

03	T. A.		4006	-0-	4006	4994	359	1	3600	3	Y	43	50	0			20
							47	9									
04	T. A.		5693	-0-	5693	10687	465	1	5191	3	Y	34	40	0			14
							37	9									
05	T. A.		3104	-0-	3104	13791	247	1	2826	3	Y	28	28	0			14
							31	9									
06	22006	X	8215	-0-	-13791	-0-	705	1	7201	3	Y	281	230	0			65
							309	9									
07	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	744	1	7205	3	Y	224	221	0			68
							246	9									
*08	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	593	1	8166	3	Y	90	134	0			24
							99	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
03	11632	X	11632	-0-	-0-	-0-	239	1	10631	3	Y	676	687	0			248
							18	4	744	9							
04	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	235	1	9517	3	Y	305	450	0			103
							336	9									
05	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	208	1	8160	3	Y	452	450	0			105
							497	9									
06	7710	X	4707	-0-	-3003	-0-	85	1	3889	3	Y	665	602	0			168
							1	4	732	9							
07	7967	X	3752	-0-	-4215	-0-	51	1	3053	3	Y	585	643	0			110
							4	4	644	9							
*08	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	185	1	9623	3	Y	691	733	0			68
							760	9									

DEETS WELL #: 602H RRCID -> 278655 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7599 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		18242	-0-	18242	33083	1583	1	15868	3	Y	719	690	0			191
							791	9									
04	T. A.		15260	-0-	15260	48343	1186	1	13236	3	Y	762	799	0			154
							838	9									
05	T. A.		11937	-0-	11937	60280	913	1	10460	3	Y	513	510	0			157
							564	9									
06	68429	X	8149	-0-	-60280	-0-	677	1	6922	3	Y	500	527	0			130
							550	9									
07	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	672	1	6510	3	Y	369	387	0			112
							406	9									
08	16740	X	15732	-0-	-1008	-0-	1019	1	14049	3	Y	604	555	0			161
							664	9									

CAPTAIN CALL WELL #: 401H RRCID -> 278656 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7780 - 11790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	369	1	5653	3	Y	542	493	0			145
							596	9									
04	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	360	1	5717	3	Y	304	352	0			97
							334	9									
05	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	295	1	4760	3	Y	586	596	0			87
							645	9									
06	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	226	1	3792	3	Y	434	420	0			101
							477	9									
07	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	198	1	3457	3	Y	582	552	0			131
							640	9									
*08	16756	X	16756	-0-	-0-	-0-	875	1	15292	3	Y	535	575	0			91
							589	9									

CAPTAIN CALL WELL #: 402H RRCID -> 278657 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6913 - 10850

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

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
03	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	43	1	2651	3	Y	489	540	0			308
							538	9									
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	37	1	2513	3	Y	563	442	0			429
							619	9									
05	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	49	1	4005	3	Y	514	568	0			375
							565	9									
06	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	50	1	4878	3	Y	520	540	0			355
							572	9									
07	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	41	1	5161	3	Y	448	582	0			221
							493	9									
*08	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	54	1	6121	3	Y	500	416	0			305
							550	9									

HORN SPLITTER STATE UNIT WELL #: 1002H RRCID -> 278771 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7701 - 11710

03	28230	X	28230	-0-	-0-	-0-	1575	1	25023	3	Y	1484	1408	0			255
							1632	9									
04	26920	X	26920	-0-	-0-	-0-	4209	1	21490	3	Y	1110	1103	0			262
							1221	9									
05	23132	X	23132	-0-	-0-	-0-	1511	1	20520	3	Y	1001	987	0			276
							1101	9									
06	14400	X	5852	-0-	-8548	-0-	356	1	4658	3	Y	762	740	0			298
							838	9									
07	14880	X	7812	-0-	-7068	-0-	364	1	6427	3	Y	928	964	0			262
							1021	9									
*08	24795	X	24795	-0-	-0-	-0-	1434	1	22176	3	Y	1077	1079	0			260
							1185	9									

SHEPARD STATE WELL #: 805 RRCID -> 279178 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.		12337	-0-	12337	20988	277	1	10222	3	Y	1671	1978	1			274
							1838	9									
04	T. A.		11584	-0-	11584	32572	396	1	10134	3	Y	958	879	1			353
							1054	9									
05	T. A.		8077	-0-	8077	40649	308	1	6894	3	Y	795	840	1			308
							875	9									
06	47806	X	7157	-0-	-40649	-0-	277	1	6045	3	Y	759	732	1			335
							835	9									
07	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	297	1	7910	3	Y	888	925	1			298
							977	9									
08	12338	X	10398	-0-	-1940	-0-	436	1	9170	3	Y	720	793	1			225
							792	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
03	7626	X	2501	-0-	-5125	-0-	341	1	1895	3	Y	241	208	1			242
							265	9									
04	6660	X	3764	-0-	-2896	-0-	422	1	2993	3	Y	317	474	1			85
							349	9									
05	13475	X	13475	-0-	-0-	-0-	1167	1	11815	3	Y	448	374	1			159
							493	9									
06	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	958	1	9079	3	Y	202	241	1			120
							222	9									
07	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	655	1	6468	3	Y	295	336	1			79
							325	9									
08	T. A.		10573	-0-	10573	10573	994	1	8886	3	Y	630	439	1			270
							693	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
03	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	1351	1	7501	3	Y	1018	717	1			842
							1120	9									
04	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	1378	1	9765	3	Y	1241	1759	1			324
							1365	9									
05	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	695	1	7030	3	Y	2088	1686	1			726
							2297	9									
06	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	755	1	7148	3	Y	1553	1511	1			768
							1708	9									
07	13832	X	13832	-0-	-0-	-0-	1128	1	11135	3	Y	1426	1812	1			382
							1569	9									
08	T. A.		9655	-0-	9655	9655	868	1	7762	3	Y	932	915	1			399
							1025	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
03	T. A.		18270	-0-	18270	26211	430	1	15859	3	Y	1801	2364	1			332
							1981	9									
04	T. A.		16768	-0-	16768	42979	564	1	14419	3	Y	1623	1391	1			564
							1785	9									
05	T. A.		16538	-0-	16538	59517	644	1	14400	3	Y	1358	1404	1			518
							1494	9									
06	74637	X	15120	-0-	-59517	-0-	608	1	13274	3	Y	1125	1126	1			517
							1238	9									
07	16733	X	16733	-0-	-0-	-0-	557	1	14857	3	Y	1199	1313	1			403
							1319	9									
08	18259	X	13292	-0-	-4967	-0-	556	1	11692	3	Y	949	1055	1			297
							1044	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
03	19778	X	6600	-0-	-13178	-0-	347	1	5504	3	Y	681	653	0			131
							749	9									
04	19140	X	6188	-0-	-12952	-0-	921	1	4704	3	Y	512	510	0			133
							563	9									
05	19778	X	5921	-0-	-13857	-0-	351	1	4761	3	Y	735	667	0			201
							809	9									
06	21863	X	21863	-0-	-0-	-0-	1504	1	19653	3	Y	642	590	0			253
							706	9									
07	24182	X	24182	-0-	-0-	-0-	1248	1	22062	3	Y	793	822	0			224
							872	9									
*08	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	458	1	7074	3	Y	923	924	0			223
							1015	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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	31434	X	29204	-0-	-2230	-0-	622	1	27623	3	Y	829	736	0			266
							47	4	912	9							
04	30420	X	27606	-0-	-2814	-0-	642	1	26029	3	Y	850	909	0			207
							935	9									
05	31434	X	26319	-0-	-5115	-0-	645	1	25298	3	Y	342	445	0			104
							376	9									
06	33876	X	33876	-0-	-0-	-0-	714	1	32448	3	Y	644	584	0			164
							6	4	708	9							
07	29202	X	28347	-0-	-855	-0-	451	1	27256	3	Y	553	613	0			104
							32	4	608	9							
*08	28017	X	28017	-0-	-0-	-0-	519	1	26904	3	Y	540	591	0			53
							594	9									

DEETS WELL #: 605H RRCID -> 286454 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7350 - 12017

03	36642	X	22154	-0-	-14488	-0-	520	1	20699	3	Y	720	633	0			185
							143	4	792	9							
04	35460	X	32162	-0-	-3298	-0-	616	1	30581	3	Y	863	895	0			153
							16	4	949	9							
05	36332	X	31374	-0-	-4958	-0-	714	1	30226	3	Y	302	380	0			75
							102	4	332	9							
06	35160	X	31436	-0-	-3724	-0-	689	1	30171	3	Y	199	218	0			56
							357	4	219	9							
07	33232	X	26998	-0-	-6234	-0-	740	1	25901	3	Y	321	316	0			61
							4	4	353	9							
*08	29873	X	29873	-0-	-0-	-0-	918	1	28435	3	Y	473	477	0			57
							520	9									

BOOMERANG A WELL #: 460H RRCID -> 291093 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 9611 - 19644

03	0	W	46327	-0-	46327	456432	3	1	38910	3	N	6655	6726	0	3	8	147
							93	4	7321	9							
04	0	W	51025	-0-	51025	507457	44201	3	100	4	N	6113	6138	0			122
							6724	9									
05	0	W	51235	-0-	51235	558692	44648	3	89	4	N	5907	5917	0			112
							6498	9									
06	0	W	44850	-0-	44850	603542	38567	3	222	4	N	5510	5474	0			148
							6061	9									
*07	0	W	27490	-0-	27490	631032	22345	3	5145	9	N	4677	4616	0			209
*08	0	W	31650	-0-	31650	662682	25775	3	5875	9	N	5341	5261	0			289

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RUSTLER HILLS WELL #: 702H RRCID -> 275696 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9167 - 13318

03	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	5297	3	2241	9	N	2037	2077	1			308
04	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	5538	3	2093	9	N	1903	1895	1			316
05	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	5900	3	2455	9	N	2232	2215	1			333
06	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	7424	3	2068	9	N	1880	1858	1			355
*07	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	5186	3	1188	9	N	1080	1116	1			319
*08	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	6790	3	1848	9	N	1680	1683	1			316

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
RUSTLER HILLS 7 WELL #: 701H RRCID -> 276844 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7303 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSTLER HILLS 18 WELL #: 1H RRCID -> 277516 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7373 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					177
04	2760	X	8	-0-	-2752	-0-	8	3			N	-0-					177
05	1674	X	39	-0-	-1635	-0-	39	3			N	-0-					177
06	103	X	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					177
*07	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					177
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					177

BLUE LACY BS WELL #: 804H RRCID -> 277590 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8208 - 12183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70	56	0			14
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
08	T. A.		-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

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

EOG RESOURCES, INC. 253162
VJ RANCH 55-16 WELL #: 1H RRCID -> 264307 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8300 - 11895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37014	X	25370	-0-	-11644	-0-	25190	2	180	9	Y	164	136	0	36	1	6
													1	8			
04	35963	X	35963	-0-	-0-	-0-	35685	2	278	9	Y	253	216	0	28	1	15
05	37014	X	35060	-0-	-1954	-0-	34743	2	317	9	Y	288	195	0	27	1	15
													66	8			
*06	35820	X	33971	-0-	-1849	-0-	33750	2	221	9	Y	201	181	0	24	1	10
													1	8			
07	37014	X	36655	-0-	-359	-0-	36472	2	183	9	Y	166	154	0	12	1	10
08	37169	X	35251	-0-	-1918	-0-	35043	2	208	9	Y	189	143	0	8	1	12
													36	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE PATHFINDER WELL #: 32H RRCID -> 283456 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9480 - 13801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31186	X	24169	-0-	-7017	-0-	23956	2	213	9	Y	194	172	0	33	1	8
04	28950	X	28950	-0-	-0-	-0-	28684	2	266	9	Y	242	212	0	23	1	15
05	33621	X	33621	-0-	-0-	-0-	33326	2	295	9	Y	268	223	0	26	1	18
													16	8			
*06	30045	X	30045	-0-	-0-	-0-	29822	2	223	9	Y	203	189	0	22	1	10
*07	33599	X	33599	-0-	-0-	-0-	33390	2	209	9	Y	190	177	0	11	1	12
08	33635	X	33278	-0-	-357	-0-	33061	2	217	9	Y	197	174	0	8	1	15
													12	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 33H RRCID -> 283457 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9530 - 13811

03	33046	X	26303	-0-	-6743	-0-	25971	2	332	9	Y	302	283	0	32	1	13
04	31980	X	21110	-0-	-10870	-0-	20899	2	211	9	Y	192	176	0	17	1	12
05	33046	X	16520	-0-	-16526	-0-	16344	2	176	9	Y	160	126	0	13	1	10
													23	8			
06	31980	X	20811	-0-	-11169	-0-	20642	2	169	9	Y	154	141	0	15	1	8
07	27156	X	20054	-0-	-7102	-0-	19931	2	123	9	Y	112	106	0	7	1	7
08	26288	X	16986	-0-	-9302	-0-	16856	2	130	9	Y	118	88	0	4	1	7
													26	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 34H RRCID -> 283458 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9352 - 13726

03	29295	X	27231	-0-	-2064	-0-	26118	2	1113	9	Y	1012	1024	0	34	1	47
													1	8			
04	30497	X	30497	-0-	-0-	-0-	29420	2	1077	9	Y	979	936	0	26	1	64
05	36702	X	36702	-0-	-0-	-0-	35573	2	1129	9	Y	1026	964	0	39	1	77
													10	8			
*06	33620	X	33620	-0-	-0-	-0-	32616	2	1004	9	Y	913	907	0	33	1	50
07	35101	X	35101	-0-	-0-	-0-	34222	2	879	9	Y	799	781	0	15	1	53
08	36704	X	34482	-0-	-2222	-0-	33561	2	921	9	Y	837	801	0	11	1	67
													11	8			

STATE MERCURY WELL #: 10H RRCID -> 283660 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9832 - 14566

03	13650	X	13650	-0-	-0-	-0-	10320	2	3330	9	Y	3027	2908	0	48	1	130
													6	8			
04	15858	X	15858	-0-	-0-	-0-	12705	2	3153	9	Y	2866	2849	0	18	1	129
05	16386	X	16386	-0-	-0-	-0-	12986	2	3400	9	Y	3091	2928	0	18	1	124
													150	8			
06	13959	X	13959	-0-	-0-	-0-	11278	2	2681	9	Y	2437	2455	0	15	1	90
													1	8			
07	16399	X	14307	-0-	-2092	-0-	11446	2	2861	9	Y	2601	2536	0	7	1	148
*08	15704	X	15704	-0-	-0-	-0-	12759	2	2945	9	Y	2677	2510	0	5	1	135
													175	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 2H RRCID -> 283664 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 10468 PERF.11012 - 15880

03	10633	X	225	-0-	-10408	-0-	2	4	223	9	Y	203	192	1			304
04	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					Y	809	744	1			369
05	7719	X	1612	-0-	-6107	-0-	10	4	1602	9	Y	1456	1319	1	34	8	472
06	7470	X	1245	-0-	-6225	-0-	48	4	1197	9	Y	1088	1124	1			436
07	4712	X	1870	-0-	-2842	-0-	1	4	1869	9	Y	1699	1496	1			639
*08	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	291	4	1458	9	Y	1325	1701	1	45	8	218

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VOYAGER W WELL #: 1H RRCID -> 283671 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9210 - 13869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45353	X	32588	-0-	-12765	-0-	30595	2	1993	9	Y	1812	1825	0	41	1	83
04	43890	X	30399	-0-	-13491	-0-	28489	2	1910	9	Y	1736	1701	0	25	1	93
05	45353	X	31672	-0-	-13681	-0-	29895	2	1777	9	Y	1615	1605	0	25	1	71
													7	8			
*06	43890	X	28404	-0-	-15486	-0-	26176	2	127	4	Y	1910	1894	0	21	1	66
							2101	9									
07	34131	X	33673	-0-	-458	-0-	31905	2	1768	9	Y	1607	1611	0	12	1	50
08	32581	X	32350	-0-	-231	-0-	30876	2	1474	9	Y	1340	1317	0	8	1	60
													5	8			

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
03	6820	X	5446	-0-	-1374	-0-	3873	2	1573	9	Y	1430	1432	0	6	1	62
04	6600	X	5509	-0-	-1091	-0-	3954	2	1555	9	Y	1414	1408	0	4	1	64
05	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	4197	2	1709	9	Y	1554	1529	0	4	1	65
													20	8			
06	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	4199	2	1568	9	Y	1425	1433	0	4	1	53
07	5704	X	5702	-0-	-2	-0-	4176	2	1526	9	Y	1387	1359	0	2	1	79
*08	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	4059	2	1476	9	Y	1342	1342	0	1	1	72
													6	8			

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
03	24552	X	18216	-0-	-6336	-0-	17767	2	9	4	Y	400	400	1			378
							440	9									
04	23760	X	15472	-0-	-8288	-0-	15045	2	36	4	Y	355	341	1			392
							391	9									
05	24552	X	12346	-0-	-12206	-0-	11977	2	16	4	Y	321	198	1	3	8	512
							353	9									
06	18990	X	10462	-0-	-8528	-0-	10191	2	271	9	Y	246	575	1			183
07	19623	X	881	-0-	-18742	-0-	831	2	50	9	Y	45					228
08	17949	X	-0-	-0-	-17949	-0-					Y	25	9	8			244

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
03	30603	X	30603	-0-	-0-	-0-	30186	2	15	4	Y	365	227	1	1	8	356
							402	9									
04	29173	X	29173	-0-	-0-	-0-	28772	2	68	4	Y	303	395	1			264
							333	9									
05	29255	X	29255	-0-	-0-	-0-	28900	2	38	4	Y	288	214	1	4	8	334
							317	9									
06	26550	X	26550	-0-	-0-	-0-	26229	2	321	9	Y	292	186	1			440
07	21992	X	21992	-0-	-0-	-0-	21777	2	215	9	Y	195	393	1			242
08	30597	X	15882	-0-	-14715	-0-	15371	2	318	4	Y	175	197	1	12	8	208
							193	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
03	6479	X	5561	-0-	-918	-0-	5481	2	80	9	Y	73	88	0	9	1	6
04	6570	X	5374	-0-	-1196	-0-	5327	2	47	9	Y	43	42	0	5	1	2
05	6789	X	5692	-0-	-1097	-0-	5641	2	51	9	Y	46	35	0	5	1	2
													6	8			
06	6570	X	5867	-0-	-703	-0-	5817	2	50	9	Y	45	39	0	5	1	3
*07	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	5736	2	54	9	Y	49	45	0	2	1	5
*08	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5743	2	87	9	Y	79	65	0	2	1	9
													8	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	9765 X	9620	-0-	-145	-0-	9173	2	447	9	Y	406	385	0	12	1	37
04	9450 X	9203	-0-	-247	-0-	8825	2	378	9	Y	344	351	0	9	1	21
05	9815 X	9815	-0-	-0-	-0-	9413	2	402	9	Y	365	347	0	9	1	23
												7	8			
*06	9627 X	9627	-0-	-0-	-0-	9376	2	251	9	Y	228	226	0	8	1	17
07	9741 X	9741	-0-	-0-	-0-	9447	2	294	9	Y	267	250	0	4	1	30
*08	10203 X	10203	-0-	-0-	-0-	9935	2	268	9	Y	244	225	0	3	1	29
												17	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 6H RRCID -> 283683 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 9850 PERF.10281 - 14905

03	33170 X	26526	-0-	-6644	-0-	26163	2	363	9	Y	330	294	0	32	1	28
												1	8			
04	32100 X	26231	-0-	-5869	-0-	25906	2	325	9	Y	295	285	0	21	1	17
05	31819 X	31819	-0-	-0-	-0-	31412	2	407	9	Y	370	305	0	25	1	21
												36	8			
06	33567 X	33567	-0-	-0-	-0-	33345	2	222	9	Y	202	185	0	24	1	14
07	32358 X	32358	-0-	-0-	-0-	32291	2	67	9	Y	61	59	0	10	1	6
08	31806 X	23006	-0-	-8800	-0-	22972	2	34	9	Y	31	6	0	5	1	-0-
												26	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 7H RRCID -> 283684 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11004 - 15815

03	12834 X	10266	-0-	-2568	-0-	9719	2	547	9	Y	497	525	0	14	1	45
												1	8			
04	12540 X	8755	-0-	-3785	-0-	8221	2	534	9	Y	485	493	0	7	1	30
05	12958 X	8845	-0-	-4113	-0-	8194	2	651	9	Y	592	554	0	7	1	37
												24	8			
06	12540 X	8633	-0-	-3907	-0-	8007	2	626	9	Y	569	555	0	7	1	44
*07	10974 X	8266	-0-	-2708	-0-	7859	2	407	9	Y	370	369	0	3	1	42
08	9114 X	7839	-0-	-1275	-0-	7368	2	471	9	Y	428	376	0	2	1	50
												42	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 12H RRCID -> 283685 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 10661 PERF.10990 - 15818

03	10688 X	10688	-0-	-0-	-0-	9245	2	1443	9	Y	1312	1291	0	13	1	122
04	9840 X	9230	-0-	-610	-0-	8647	2	583	9	Y	530	612	0	7	1	33
05	10106 X	9470	-0-	-636	-0-	9044	2	426	9	Y	387	376	0	8	1	25
												11	8			
*06	9840 X	9681	-0-	-159	-0-	8842	2	839	9	Y	763	721	0	7	1	60
07	13589 X	13589	-0-	-0-	-0-	9959	2	3630	9	Y	3300	2982	0	3	1	375
*08	12771 X	12771	-0-	-0-	-0-	9539	2	3232	9	Y	2938	2916	0	2	1	377
												18	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 13H RRCID -> 283688 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10966 - 15794

03	8387 X	8387	-0-	-0-	-0-	7684	2	703	9	Y	639	618	0	11	1	59
04	8327 X	8327	-0-	-0-	-0-	7679	2	648	9	Y	589	603	0	8	1	37
05	9116 X	9116	-0-	-0-	-0-	8378	2	738	9	Y	671	647	0	8	1	44
												9	8			
*06	8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	8261	2	428	9	Y	389	396	0	7	1	30
07	9104 X	9104	-0-	-0-	-0-	8521	2	583	9	Y	530	497	0	3	1	60
08	8866 X	8775	-0-	-91	-0-	8300	2	475	9	Y	432	425	0	2	1	54
												11	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	3100	N	6896	-0-	3796	6570	6135	2	761	9	Y	692	766	1	1	8	436
04	3000	N	7329	-0-	4329	10899	6646	2	683	9	Y	621	543	1			514
05	26398	X	15499	-0-	-10899	-0-	14503	2	996	9	Y	905	763	1	25	8	631
06	16110	X	16110	-0-	-0-	-0-	15305	2	805	9	Y	732	961	1			402
07	19585	X	19585	-0-	-0-	-0-	18787	2	798	9	Y	725	775	1			352
*08	24863	X	24863	-0-	-0-	-0-	23872	2	53	4	Y	853	582	1	28	8	595
							938	9									

STATE MERCURY WELL #: 3H RRCID -> 283690 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 9161 - 13990

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					93

STATE MERCURY WELL #: 1H RRCID -> 283691 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 9207 - 14048

03	18073	X	15428	-0-	-2645	-0-	14330	2	1098	9	Y	998	1148	1	1	8	230
04	14121	X	14121	-0-	-0-	-0-	13231	2	890	9	Y	809	580	1			459
05	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	12218	2	795	9	Y	723	756	1	3	8	423
06	14940	X	11381	-0-	-3559	-0-	10712	2	669	9	Y	608	582	1			449
07	15438	X	3225	-0-	-12213	-0-	3032	2	193	9	Y	175	381	1			243
08	15438	X	-0-	-0-	-15438	-0-					Y	-0-					243

STATE MAGELLAN WELL #: 8H RRCID -> 283697 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10872 - 15713

03	16026	X	16026	-0-	-0-	-0-	14233	2	66	4	Y	1570	1536	0	21	1	33
							1727	9					1	8			
04	14250	X	12850	-0-	-1400	-0-	11537	2	35	4	Y	1162	1157	0	11	1	27
							1278	9									
05	14043	X	13452	-0-	-591	-0-	12229	2	17	4	Y	1096	1023	0	12	1	65
							1206	9					23	8			
*06	15510	X	12506	-0-	-3004	-0-	11528	2	32	4	Y	860	881	0	10	1	34
							946	9									
07	16027	X	13200	-0-	-2827	-0-	12200	2	1000	9	Y	909	900	0	5	1	38
*08	13734	X	13734	-0-	-0-	-0-	12703	2	1031	9	Y	937	871	0	4	1	47
													53	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 9H RRCID -> 283698 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10812 - 14660

03	8463	X	8398	-0-	-65	-0-	7305	2	42	4	Y	955	941	0	16	1	20
							1051	9					1	8			
04	8190	X	6377	-0-	-1813	-0-	5478	2	19	4	Y	800	793	0	8	1	19
							880	9									
05	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	5463	2	9	4	Y	852	712	0	8	1	45
							937	9					106	8			
06	8130	X	6894	-0-	-1236	-0-	5469	2	17	4	Y	1280	1268	0	7	1	50
							1408	9									
*07	8401	X	6270	-0-	-2131	-0-	5469	2	801	9	Y	728	744	0	3	1	31
08	8401	X	6657	-0-	-1744	-0-	5707	2	950	9	Y	864	720	0	2	1	39
													134	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 7H RRCID -> 283700 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10963 - 15763

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7427 X	7427	-0-	-0-	-0-	6632	2	63	4	Y	665	651	0	10	1	14
						732	9					2	8			
04	6780 X	6463	-0-	-317	-0-	5703	2	39	4	Y	655	648	0	6	1	15
						721	9									
05	6977 X	6977	-0-	-0-	-0-	6328	2	19	4	Y	573	542	0	6	1	34
						630	9					6	8			
06	7200 X	6028	-0-	-1172	-0-	5186	2	35	4	Y	734	733	0	6	1	29
						807	9									
07	7440 X	6024	-0-	-1416	-0-	5511	2	513	9	Y	466	472	0	3	1	20
08	7130 X	6299	-0-	-831	-0-	5602	2	697	9	Y	634	607	0	2	1	33
												12	8			

EXCELSIOR 12 WELL #: 3H RRCID -> 283826 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9637 - 14327

03	310 N	283	-0-	-27	-0-	267	2	14	4	Y	2	7	0	2	8	-0-
						2	9									
04	510 N	321	-0-	-189	-0-	320	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
05	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	934	2	133	9	Y	121	20	0	1	1	2
												98	8			
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	740	2	1	4	Y	51	47	0	1	1	4
						56	9					1	8			
07	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	893	2	293	9	Y	266	247	0			23
*08	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	775	2	281	9	Y	255	125	0	142	8	11

EXCELSIOR 12 WELL #: 4H RRCID -> 283827 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9446 - 14312

03	T. A.	537	-0-	537	1174	45	2	492	9	Y	447	457	0			51
04	T. A.	736	-0-	736	1910	73	2	663	9	Y	603	595	0			59
05	T. A.	1487	-0-	1487	3397	785	2	702	9	Y	638	625	0	1	1	60
												11	8			
06	4873 X	1476	-0-	-3397	-0-	801	2	1	4	Y	613	622	0	1	1	50
						674	9									
*07	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	1345	2	1080	9	Y	982	946	0	1	1	85
*08	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	1446	2	965	9	Y	877	860	0	1	1	82
												19	8			

EXCELSIOR 12 WELL #: 5H RRCID -> 283828 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 9442 - 14307

03	1133 X	1133	-0-	-0-	-0-	92	2	1041	9	Y	946	880	0	2	8	107
04	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	188	2	1272	9	Y	1156	1149	0			114
05	2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	786	2	1817	9	Y	1652	1535	0	1	1	152
												78	8			
*06	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	673	2	1	4	Y	1944	1936	0	1	1	158
						2138	9					1	8			
*07	1519 X	814	-0-	-705	-0-	706	2	108	9	Y	98	247	0	1	1	8
08	1333 N	890	-0-	-443	-0-	704	2	186	9	Y	169	33	0	141	8	3

EXCELSIOR 12 WELL #: 6H RRCID -> 283873 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9455 - 14255

03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9	2	107	9	Y	97	90	0	2	8	11
04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	6	2	54	9	Y	49	55	0			5
05	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	424	2	804	9	Y	731	573	0	1	1	61
												101	8			
06	120 N	14	-0-	-106	-0-	1	2	13	9	Y	12	71	0	1	8	1
*07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	101	2	1291	9	Y	1174	1073	0			102
*08	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	132	2	1973	9	Y	1794	1597	0	141	8	158

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE VIKING E WELL #: 1H RRCID -> 283898 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9213 - 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
03	70244 X	70244	-0-	-0-	-0-	69504	2	740	9	Y	673	599	0	83	1	75
04	67710 X	60965	-0-	-6745	-0-	60461	2	504	9	Y	458	445	0	49	1	39
05	69967 X	63311	-0-	-6656	-0-	62798	2	513	9	Y	466	389	0	51	1	62
												3	8			
06	67980 X	52394	-0-	-15586	-0-	51950	2	444	9	Y	404	387	0	38	1	41
*07	70246 X	55561	-0-	-14685	-0-	55169	2	392	9	Y	356	340	0	18	1	39
08	67301 X	53897	-0-	-13404	-0-	53457	2	440	9	Y	400	364	0	13	1	58
												4	8			

STATE GALILEO WELL #: 1H RRCID -> 283906 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 9333 - 14148

03	19158 X	13431	-0-	-5727	-0-	12320	2	3	4	Y	1007	994	0	15	1	69
						1108	9									
04	18540 X	12637	-0-	-5903	-0-	11616	2	1021	9	Y	928	882	0	10	1	105
05	19158 X	9569	-0-	-9589	-0-	7644	2	1925	9	Y	1750	1726	0	6	1	105
												18	8			
06	18030 X	10240	-0-	-7790	-0-	8632	2	1608	9	Y	1462	1356	0	8	1	203
07	13826 X	-0-	-0-	-13826	-0-					Y	204	394	0			13
08	12834 X	3432	-0-	-9402	-0-	2792	2	640	9	Y	582	508	0	1	1	43
												43	8			

STATE GALILEO WELL #: 2H RRCID -> 283907 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8977 PERF. 9331 - 14146

03	9579 X	99	-0-	-9480	-0-	5	2	94	9	Y	85	92	0			6
04	9270 X	-0-	-0-	-9270	-0-					Y	3	9	0			-0-
05	7905 X	452	-0-	-7453	-0-	307	2	145	9	Y	132	103	0	22	8	7
06	6450 X	188	-0-	-6262	-0-	1	2	187	9	Y	170	153	0			24
*07	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3078	2	381	9	Y	346	346	0	1	1	23
*08	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	2885	2	403	9	Y	366	289	0	1	1	23
												76	8			

STATE GALILEO WELL #: 3H RRCID -> 283908 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 10671 PERF.11048 - 15866

03	11098 X	1172	-0-	-9926	-0-	236	2	936	9	Y	851	827	0			59
04	10740 X	254	-0-	-10486	-0-	2	2	252	9	Y	229	262	0			26
05	11067 X	-0-	-0-	-11067	-0-					Y	137	153	0	2	8	8
*06	8970 X	892	-0-	-8078	-0-	4	2	888	9	Y	807	702	0			113
07	9641 X	9641	-0-	-0-	-0-	8177	2	1464	9	Y	1331	1353	0	4	1	87
*08	2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	1639	2	520	9	Y	473	504	0	1	1	36
												19	8			

STATE GALILEO WELL #: 6H RRCID -> 283909 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10952 - 15758

03	14725 X	11608	-0-	-3117	-0-	141	1	9847	2	Y	1473	1396	0	13	1	386
						1620	9					13	8			
04	14250 X	11957	-0-	-2293	-0-	136	1	10228	2	Y	1448	1540	0	9	1	285
						1593	9									
05	12121 X	10426	-0-	-1695	-0-	114	1	9197	2	Y	1014	968	0	9	1	288
						1115	9					34	8			
06	11730 X	9002	-0-	-2728	-0-	33	1	7615	2	Y	1231	1281	0	7	1	231
						1354	9									
07	12369 X	6345	-0-	-6024	-0-	5521	2	824	9	Y	749	833	0	2	1	145
08	11997 X	5808	-0-	-6189	-0-	5106	2	702	9	Y	638	628	0	2	1	128
												25	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE APACHE 57 WELL #: 203H RRCID -> 284699 COMPL. DATE 04/21/2018 TOTAL DEPTH 9259 PERF. 9676 - 14516

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

GEMINI WELL #: 1H RRCID -> 285194 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9336 - 14055

03	4154	X	34	-0-	-4120	-0-	6	4	28	9	Y	25					440
04	1800	X	30	-0-	-1770	-0-	2	4	28	9	Y	25					465
05	452	X	452	-0-	-0-	-0-	370	2	36	4	Y	42	28	8			479
							46	9									
06	784	X	784	-0-	-0-	-0-	713	2	68	4	Y	3	1	1			481
							3	9									
07	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	2754	2	640	9	Y	582	557	1			506
*08	3100	N	5015	-0-	1915	1915	4047	2	47	4	Y	837	936	1	60	8	347
							921	9									

GEMINI WELL #: 2H RRCID -> 285195 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9341 - 14206

03	4681	X	8	-0-	-4673	-0-	7	4	1	9	Y	1	1	8			215
04	480	X	2	-0-	-478	-0-	2	4			Y	-0-					215
05	496	X	230	-0-	-266	-0-	34	4	196	9	Y	178	33	8			360
06	480	X	82	-0-	-398	-0-	65	4	17	9	Y	15	1	8			374
07	909	X	909	-0-	-0-	-0-	367	2	542	9	Y	493	373	1			494
*08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	253	2	40	4	Y	576	750	1	55	8	265
							634	9									

GEMINI WELL #: 3H RRCID -> 285196 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9349 - 14040

03	1364	X	36	-0-	-1328	-0-	7	4	29	9	Y	26	1	8			218
04	72	X	72	-0-	-0-	-0-	2	4	70	9	Y	64					282
05	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5790	2	39	4	Y	34	6	1	28	8	282
							37	9									
06	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7264	2	217	4	Y	24	7	1			299
							26	9									
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	83					382
08	5859	X	223	-0-	-5636	-0-	38	4	185	9	Y	168	182	1	75	8	293

GEMINI WELL #: 7H RRCID -> 285197 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 9329 - 14221

03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	41	2	351	9	Y	319	309	0	5	1	7
													1	8			
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	21	2	169	9	Y	154	148	0	10	1	3
05	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2389	2	460	9	Y	418	376	0	3	1	6
													36	8			
*06	3000	N	3045	-0-	45	45	2621	2	8	4	Y	378	376	0	3	1	5
							416	9									
07	3100	N	4088	-0-	988	1033	3618	2	470	9	Y	427	423	0	2	1	7
*08	5583	X	4550	-0-	-1033	-0-	4111	2	439	9	Y	399	354	0	1	1	7
													44	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	19313 X	15902	-0-	-3411	-0-	14774	2	1128	9	Y	1025	982	0	22	1	94
												1	8			
04	18690 X	15150	-0-	-3540	-0-	13533	2	1617	9	Y	1470	1459	0	13	1	92
05	17422 X	14994	-0-	-2428	-0-	13404	2	1590	9	Y	1445	1397	0	13	1	93
												34	8			
*06	16260 X	15800	-0-	-460	-0-	12001	2	3799	9	Y	3454	3265	0	10	1	272
07	15903 X	13236	-0-	-2667	-0-	12176	2	1060	9	Y	964	1122	0	5	1	109
08	14880 X	14145	-0-	-735	-0-	12374	2	1771	9	Y	1610	1480	0	4	1	203
												32	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 9H RRCID -> 285199 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11082 - 15623

03	16709 X	245	-0-	-16464	-0-	233	2	12	9	Y	11	1	0	10	8	-0-
04	15780 X	-0-	-0-	-15780	-0-					Y	-0-					-0-
05	15159 X	-0-	-0-	-15159	-0-					Y	-0-					-0-
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 14H RRCID -> 285200 COMPL. DATE 05/07/2017 TOTAL DEPTH 9842 PERF.10072 - 14949

03	44392 X	27158	-0-	-17234	-0-	24544	2	2614	9	Y	2376	2348	0	36	1	220
												1	8			
04	42960 X	22020	-0-	-20940	-0-	19647	2	2373	9	Y	2157	2223	0	19	1	135
05	41447 X	22828	-0-	-18619	-0-	20517	2	2311	9	Y	2101	2047	0	20	1	137
												32	8			
06	37320 X	22139	-0-	-15181	-0-	20855	2	1284	9	Y	1167	1195	0	18	1	91
07	27156 X	23376	-0-	-3780	-0-	21705	2	1671	9	Y	1519	1430	0	8	1	172
*08	23266 X	23266	-0-	-0-	-0-	21812	2	1454	9	Y	1322	1276	0	6	1	164
												48	8			

STATE PATHFINDER WELL #: 15H RRCID -> 285201 COMPL. DATE 05/18/2017 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10771 - 15195

03	14632 X	14259	-0-	-373	-0-	13017	2	1242	9	Y	1129	1077	0	18	1	105
04	15420 X	10469	-0-	-4951	-0-	9730	2	739	9	Y	672	726	0	9	1	42
05	15934 X	4584	-0-	-11350	-0-	4180	2	404	9	Y	367	360	0	4	1	23
												22	8			
*06	15420 X	215	-0-	-15205	-0-	8	2	207	9	Y	188	196	0			15
07	14260 X	337	-0-	-13923	-0-	335	2	2	9	Y	2	17	0			-0-
08	12152 X	367	-0-	-11785	-0-	272	2	95	9	Y	86	86	8			-0-

STATE PATHFINDER WELL #: 16H RRCID -> 285202 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9791 PERF.10092 - 14926

03	8507 X	8507	-0-	-0-	-0-	4297	2	4210	9	Y	3827	3685	0	15	1	359
												2	8			
04	14476 X	14476	-0-	-0-	-0-	9783	2	4693	9	Y	4266	4347	0	9	1	269
05	15999 X	15999	-0-	-0-	-0-	10902	2	5097	9	Y	4634	4524	0	10	1	304
												65	8			
*06	15445 X	15445	-0-	-0-	-0-	11886	2	3559	9	Y	3235	3274	0	10	1	254
												1	8			
07	17993 X	17993	-0-	-0-	-0-	13895	2	4098	9	Y	3725	3550	0	6	1	423
*08	16984 X	16984	-0-	-0-	-0-	13732	2	3252	9	Y	2956	2933	0	5	1	372
												69	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	5789	2	2102	9	Y	1911	1896	0	9	1	179
													1	8			
04	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	5472	2	2236	9	Y	2033	2079	0	5	1	128
05	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	7254	2	2208	9	Y	2007	1962	0	7	1	131
													35	8			
*06	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	6623	2	1291	9	Y	1174	1207	0	6	1	92
*07	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	7171	2	1298	9	Y	1180	1135	0	3	1	134
*08	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	7324	2	1620	9	Y	1473	1389	0	2	1	186
													30	8			

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	0			34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			32
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	244	2	3	4	Y	8	24	0	12	1	-0-
							9	9					4	8			
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLAS B WELL #: 4H RRCID -> 285206 COMPL. DATE 11/13/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9151 - 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
03	18817	X	180	-0-	-18637	-0-	145	2	35	9	Y	32	137	0	2	8	524
04	12060	X	385	-0-	-11675	-0-	265	2	11	4	Y	99	37	0			586
							109	9									
05	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	3240	2	29	4	Y	2619	2098	0	1017	1	17
							2881	9					73	8			
06	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	1812	2	1519	9	Y	1381	1019	0	372	1	6
													1	8			
07	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	849	2	383	9	Y	348	352	0	1	1	1
08	6138	X	1008	-0-	-5130	-0-	681	2	1	4	Y	296	166	0	7	1	3
							326	9					121	8			

STATE MERCURY WELL #: 2H RRCID -> 285207 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9590 - 14434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18913	X	18913	-0-	-0-	-0-	15689	2	3224	9	Y	2931	3231	1	2	8	622
04	17283	X	17283	-0-	-0-	-0-	14985	2	2298	9	Y	2089	2105	1			606
05	17252	X	17252	-0-	-0-	-0-	15341	2	1911	9	Y	1737	1524	1	7	8	812
06	15635	X	15635	-0-	-0-	-0-	14118	2	1517	9	Y	1379	1711	1			480
07	14043	X	3992	-0-	-10051	-0-	3642	2	350	9	Y	318	376	1			422
08	16802	X	-0-	-0-	-16802	-0-					Y	-0-					422

STATE MERCURY WELL #: 9H RRCID -> 285208 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10683 - 15401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	2024	2	2004	9	Y	1822	1844	0	3	1	80
													1	8			
04	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	1710	2	1909	9	Y	1735	1734	0	2	1	79
05	3100	N	4127	-0-	1027	1027	2135	2	1992	9	Y	1811	1788	0	2	1	76
													24	8			
06	4969	X	3942	-0-	-1027	-0-	2137	2	1805	9	Y	1641	1654	0	2	1	61
07	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	2705	2	1987	9	Y	1806	1763	0	1	1	103
*08	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	2380	2	1755	9	Y	1595	1590	0	1	1	85
													22	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 1H RRCID -> 285209 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 9312 - 14111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14229 X	10784	-0-	-3445	-0-	10081	2	57	4	Y	587	580	0	16	1	12
						646	9					1	8			
04	13770 X	11787	-0-	-1983	-0-	10915	2	34	4	Y	762	745	0	11	1	18
						838	9									
05	14229 X	12498	-0-	-1731	-0-	11547	2	17	4	Y	849	760	0	12	1	48
						934	9					47	8			
06	12000 X	9909	-0-	-2091	-0-	9170	2	29	4	Y	645	660	0	8	1	25
						710	9									
07	12183 X	10807	-0-	-1376	-0-	9862	2	945	9	Y	859	844	0	4	1	36
08	12493 X	6014	-0-	-6479	-0-	5348	2	666	9	Y	605	563	0	2	1	30
												46	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 6H RRCID -> 285210 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10890 - 15750

03	11085 X	11085	-0-	-0-	-0-	9860	2	49	4	Y	1069	1050	0	13	1	22
						1176	9					1	8			
04	7919 X	7919	-0-	-0-	-0-	6864	2	25	4	Y	936	930	0	6	1	22
						1030	9									
05	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	6595	2	12	4	Y	802	749	0	6	1	47
						882	9					22	8			
*06	6810 X	6296	-0-	-514	-0-	5596	2	20	4	Y	618	635	0	6	1	24
						680	9									
07	7037 X	6680	-0-	-357	-0-	5893	2	787	9	Y	715	706	0	3	1	30
08	8556 X	6470	-0-	-2086	-0-	5807	2	663	9	Y	603	579	0	2	1	31
												21	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 10H RRCID -> 285211 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10836 - 15667

03	10230 X	4001	-0-	-6229	-0-	2199	2	39	4	Y	1603	1586	0	3	1	34
						1763	9									
04	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	2588	2	23	4	Y	2037	2020	0	3	1	48
						2241	9									
05	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	4660	2	12	4	Y	1834	1740	0	5	1	110
						2017	9					27	8			
06	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	5363	2	24	4	Y	1843	1876	0	5	1	72
						2027	9									
*07	8445 X	8445	-0-	-0-	-0-	6332	2	2113	9	Y	1921	1908	0	3	1	82
*08	8852 X	8852	-0-	-0-	-0-	6848	2	2004	9	Y	1822	1779	0	2	1	96
												27	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 11H RRCID -> 285212 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9367 - 14256

03	14756 X	291	-0-	-14465	-0-	22	2	34	4	Y	214	221	0	1	8	5
						235	9									
04	7530 X	297	-0-	-7233	-0-	75	2	20	4	Y	184	185	0			4
						202	9									
05	1519 X	839	-0-	-680	-0-	567	2	10	4	Y	238	192	0	1	1	12
						262	9					37	8			
06	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2238	2	20	4	Y	485	476	0	2	1	19
						534	9									
07	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	5168	2	738	9	Y	671	660	0	2	1	28
*08	3100 N	3961	-0-	861	861	3411	2	550	9	Y	500	457	0	1	1	24
												46	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MAGELLAN WELL #: 13H RRCID -> 285213 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 11639 PERF.11941 - 16769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859 X	3831	-0-	-2028	-0-	2898	2	41	4	Y	811	807	0	5	1	17
						892	9					1	8			
04	5670 X	3562	-0-	-2108	-0-	2618	2	23	4	Y	837	831	0	3	1	20
						921	9									
05	5270 X	3649	-0-	-1621	-0-	2801	2	11	4	Y	761	712	0	3	1	45
						837	9					21	8			
06	4440 X	2959	-0-	-1481	-0-	2264	2	20	4	Y	614	633	0	2	1	24
						675	9									
07	3844 X	2802	-0-	-1042	-0-	2163	2	639	9	Y	581	579	0	1	1	25
08	3844 X	2906	-0-	-938	-0-	2268	2	638	9	Y	580	552	0	1	1	30
												22	8			

STATE MAGELLAN WELL #: 14H RRCID -> 285214 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10149 - 15009

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 15H RRCID -> 285215 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10163 - 14853

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

STATE MAGELLAN WELL #: 16H RRCID -> 285216 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10193 - 14956

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE MAGELLAN WELL #: 18H RRCID -> 285218 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10205 - 15051

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

STATE MAGELLAN WELL #: 19H RRCID -> 285219 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10084 - 14036

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

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			8
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	170	2	3	4	Y	285	191	0	93	1	2
							314	9					7	8			
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	2	127	9	Y	115	86	0	31	1	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLAS D WELL #: 6H RRCID -> 285222 COMPL. DATE 11/14/2017 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 9153 - 18895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	480	2	29	9	Y	26	79	0	1	1	308
													2	8			
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	56	2	9	4	Y	25	22	0			311
							28	9									
05	3100	N	7918	-0-	4818	4818	4922	2	40	4	Y	2687	1852	0	900	1	17
							2956	9					229	8			
06	3000	N	2595	-0-	-405	4413	1663	2	932	9	Y	847	628	0	230	1	3
													3	8			
*07	3100	N	1314	-0-	-1786	2627	771	2	543	9	Y	494	494	0	1	1	2
08	7905	X	554	-0-	-7351	-0-	36	2	2	4	Y	469	202	0	8	1	3
							516	9					258	8			

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
03	13821	X	13821	-0-	-0-	-0-	12602	2	3	4	Y	1105	1090	0	18	1	76
							1216	9									
04	12510	X	533	-0-	-11977	-0-	4	2	529	9	Y	481	502	0			55
05	12927	X	-0-	-0-	-12927	-0-					Y	-0-	55	0			-0-
*06	12510	X	685	-0-	-11825	-0-	3	2	682	9	Y	620	533	0			87
07	12927	X	5316	-0-	-7611	-0-	3257	2	2059	9	Y	1872	1835	0	1	1	123
08	13826	X	6880	-0-	-6946	-0-	4987	2	1893	9	Y	1721	1664	0	1	1	133
													46	8			

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE GALILEO WELL #: 9H RRCID -> 285236 COMPL. DATE 07/08/2015 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10940 - 15758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9610	X	8825	-0-	-785	-0-	8371	2	2	4	Y	411	382	0	18	1	27
							452	9									
04	9300	X	8580	-0-	-720	-0-	8112	2	468	9	Y	425	394	0	11	1	47
05	9269	X	8295	-0-	-974	-0-	7634	2	661	9	Y	601	582	0	11	1	35
													20	8			
*06	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	8745	2	591	9	Y	537	489	0	9	1	74
07	9579	X	9579	-0-	-0-	-0-	8953	2	626	9	Y	569	602	0	4	1	37
*08	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	9424	2	728	9	Y	662	612	0	3	1	50
													34	8			

ATLAS WELL #: 1H RRCID -> 285237 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9393 - 13956

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ATLAS WELL #: 2H RRCID -> 285238 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 9050 - 13805

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EXCELSIOR 12 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 285239 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9690 - 14256

03	983	X	983	-0-	-0-	-0-	979	2	1	4	N	3	2	1	1	8	348
							3	9									
04	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	1316	2	2	9	N	2	2	1			348
05	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	1592	2	91	9	N	83	2	1	50	8	379
*06	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1521	2	5	4	N	8	2	1	1	8	384
							9	9									
07	1364	X	651	-0-	-713	-0-	651	2			N	-0-					384
08	1674	X	250	-0-	-1424	-0-	117	2	41	4	N	84	84	8			384
							92	9									

STATE ATLAS G WELL #: 9H RRCID -> 287085 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9246 - 19092

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLAS I WELL #: 11H RRCID -> 287086 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 9212 - 18713

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE MERCURY E WELL #: 34H RRCID -> 289030 COMPL. DATE 12/02/2020 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 9124 - 19051

03	143313	X	29216	-0-	-114097	-0-	24733	2	4483	9	Y	4075	3630	0	461	1	22
													4	8			
04	23302	X	23302	-0-	-0-	-0-	20363	2	2939	9	Y	2672	2658	0	25	1	11
05	49011	X	34447	-0-	-14564	-0-	30337	2	4110	9	Y	3736	3658	0	37	1	28
													24	8			
*06	48683	X	48683	-0-	-0-	-0-	43374	2	5309	9	Y	4826	4780	0	48	1	25
													1	8			
*07	55635	X	55635	-0-	-0-	-0-	50299	2	5336	9	Y	4851	4478	0	353	1	45
*08	57815	X	57815	-0-	-0-	-0-	52839	2	190	4	Y	4351	4254	0	28	1	63
							4786	9					51	8			

STATE MERCURY F WELL #: 35H RRCID -> 289031 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9175 - 18956

03	154690	X	112924	-0-	-41766	-0-	93090	2	19834	9	Y	18031	15974	0	2027	1	96
													5	8			
04	139140	X	139140	-0-	-0-	-0-	121301	2	17839	9	Y	16217	16100	0	144	1	69
05	159605	X	159605	-0-	-0-	-0-	142793	2	16812	9	Y	15284	15047	0	167	1	115
													24	8			
*06	167039	X	167039	-0-	-0-	-0-	152303	2	14736	9	Y	13396	13284	0	157	1	69
													1	8			
*07	177807	X	177807	-0-	-0-	-0-	163916	2	13891	9	Y	12628	11651	0	928	1	118
*08	178270	X	178270	-0-	-0-	-0-	164958	2	593	4	Y	11563	11368	0	80	1	168
							12719	9					65	8			

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 101H RRCID -> 289051 COMPL. DATE 12/10/2019 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9017 - 19063

03	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	2805	2	456	4	Y	719	582	0	7	1	5
							791	9					128	8			
04	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	5170	2	1134	9	Y	1031	981	0	44	1	11
05	19095	X	19095	-0-	-0-	-0-	15514	2	3581	9	Y	3255	2741	0	20	1	48
													457	8			
*06	22698	X	22698	-0-	-0-	-0-	18653	2	72	4	Y	3612	3618	0	22	1	15
							3973	9					5	8			
07	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	5154	2	1359	9	Y	1235	1238	0	3	1	9
08	18972	X	4900	-0-	-14072	-0-	3906	2	492	4	Y	456	9	0	2	1	-0-
							502	9					454	8			

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 103H RRCID -> 289081 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9220 - 19036

03	182156	X	33866	-0-	-148290	-0-	27303	2	760	4	Y	5275	5151	0	64	1	40
							5803	9					35	8			
04	119910	X	54798	-0-	-65112	-0-	46766	2	8032	9	Y	7302	7207	0	54	1	81
05	64306	X	64306	-0-	-0-	-0-	55021	2	9285	9	Y	8441	8186	0	62	1	144
													130	8			
06	66445	X	66445	-0-	-0-	-0-	58825	2	121	4	Y	6817	6871	0	61	1	28
							7499	9					1	8			
07	77854	X	77854	-0-	-0-	-0-	68212	2	9642	9	Y	8765	8701	0	31	1	61
*08	89001	X	89001	-0-	-0-	-0-	77974	2	1039	4	Y	9080	8887	0	26	1	79
							9988	9					149	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCGREGOR D 5 UNIT WELL #: 101H RRCID -> 289092 COMPL. DATE 01/24/2020 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9292 - 18893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	-0-					-0-
04	6000	X	-0-	-0-	-6000	-0-					Y	-0-					-0-
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 102H RRCID -> 289119 COMPL. DATE 10/17/2020 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 9111 - 18950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13640	X	1345	-0-	-12295	-0-	755	2	353	4	Y	215	149	0	2	1	1
							237	9					64	8			
04	13200	X	3661	-0-	-9539	-0-	2533	2	1128	9	Y	1025	1012	0	3	1	11
05	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	1349	2	669	9	Y	608	256	0	1	1	4
													358	8			
*06	14051	X	14051	-0-	-0-	-0-	9878	2	66	4	Y	3734	3708	0	10	1	16
							4107	9					4	8			
07	3782	X	2551	-0-	-1231	-0-	471	2	2080	9	Y	1891	1894	0			13
*08	40321	X	40321	-0-	-0-	-0-	32012	2	808	4	Y	6819	6257	0	11	1	56
							7501	9					508	8			

VOYAGER W WELL #: 9H RRCID -> 289353 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10687 - 15348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13578	X	807	-0-	-12771	-0-	619	2	188	9	Y	171	285	0	1	1	8
04	5790	X	725	-0-	-5065	-0-	534	2	191	9	Y	174	172	0	1	1	9
05	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	7308	2	2786	9	Y	2533	2417	0	7	1	113
													5	8			
06	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	7003	2	33	4	Y	2196	2226	0	6	1	77
							2416	9									
*07	5611	X	3714	-0-	-1897	-0-	3184	2	530	9	Y	482	543	0	1	1	15
08	10106	X	4910	-0-	-5196	-0-	3538	2	1372	9	Y	1247	1191	0	1	1	55
													15	8			

VOYAGER W WELL #: 10H RRCID -> 289354 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10633 - 15273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20615	X	17332	-0-	-3283	-0-	13709	2	3623	9	Y	3294	3380	0	18	1	154
													1	8			
04	19950	X	15821	-0-	-4129	-0-	12283	2	3538	9	Y	3216	3184	0	11	1	175
05	20615	X	18403	-0-	-2212	-0-	14146	2	4257	9	Y	3870	3837	0	12	1	172
													24	8			
06	19950	X	16524	-0-	-3426	-0-	12888	2	61	4	Y	3250	3298	0	10	1	114
							3575	9									
07	19642	X	19642	-0-	-0-	-0-	15610	2	4032	9	Y	3665	3658	0	6	1	115
*08	19115	X	19115	-0-	-0-	-0-	15784	2	3331	9	Y	3028	2976	0	4	1	135
													28	8			

VOYAGER W WELL #: 11H RRCID -> 289355 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10775 - 15358

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

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE VIKING E WELL #: 6H RRCID -> 289392 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 9187 - 13637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33790 X	26412	-0-	-7378	-0-	26351	2	61	9	Y	55	20	0	36	1	1
												1	8			
04	34650 X	23031	-0-	-11619	-0-	22992	2	39	9	Y	35	14	0	21	1	1
05	35805 X	16289	-0-	-19516	-0-	16227	2	10	4	Y	47	19	0	15	1	1
						52	9					13	8			
*06	34650 X	233	-0-	-34417	-0-	227	2	6	9	Y	5	6	0			-0-
07	33201 X	375	-0-	-32826	-0-	372	2	1	4	Y	2	2	0			-0-
						2	9									
08	24893 X	421	-0-	-24472	-0-	395	2	3	4	Y	21	14	0	6	8	1
						23	9									

STATE VIKING E WELL #: 7H RRCID -> 289396 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9269 - 13595

03	37917 X	37917	-0-	-0-	-0-	36995	2	922	9	Y	838	773	0	49	1	51
												1	8			
04	34710 X	32268	-0-	-2442	-0-	31241	2	1027	9	Y	934	902	0	28	1	55
05	36090 X	36090	-0-	-0-	-0-	35222	2	21	4	Y	770	715	0	31	1	51
						847	9					28	8			
06	34710 X	11735	-0-	-22975	-0-	11722	2	13	9	Y	12	54	0	9	1	-0-
*07	40941 X	40941	-0-	-0-	-0-	40811	2	113	4	Y	15	15	1			-0-
						17	9									
08	37913 X	33737	-0-	-4176	-0-	33432	2	283	4	Y	20	1	0	9	1	-0-
						22	9					10	8			

STATE VIKING E WELL #: 8H RRCID -> 289397 COMPL. DATE 04/16/2018 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9081 - 13751

03	49631 X	47409	-0-	-2222	-0-	45778	2	1631	9	Y	1483	1413	0	64	1	92
04	48030 X	45472	-0-	-2558	-0-	44439	2	1033	9	Y	939	934	0	42	1	55
05	49631 X	48828	-0-	-803	-0-	47880	2	28	4	Y	836	778	0	46	1	56
						920	9					11	8			
*06	49036 X	49036	-0-	-0-	-0-	48432	2	604	9	Y	549	530	0	41	1	34
*07	51115 X	51115	-0-	-0-	-0-	50385	2	139	4	Y	537	517	0	21	1	33
						591	9									
*08	52030 X	52030	-0-	-0-	-0-	50934	2	430	4	Y	605	565	0	15	1	43
						666	9					15	8			

STATE VIKING E WELL #: 14H RRCID -> 289398 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10694 - 15206

03	15996 X	6159	-0-	-9837	-0-	4215	2	1944	9	Y	1767	1724	0	8	1	114
												1	8			
04	11520 X	5927	-0-	-5593	-0-	4311	2	1616	9	Y	1469	1488	0	6	1	89
05	6169 X	5770	-0-	-399	-0-	4291	2	3	4	Y	1342	1318	0	6	1	95
						1476	9					12	8			
*06	5970 X	5505	-0-	-465	-0-	4248	2	1257	9	Y	1143	1158	0	4	1	76
07	6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	5332	2	14	4	Y	1255	1250	0	2	1	79
						1381	9									
*08	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	4746	2	39	4	Y	1302	1246	0	2	1	93
						1432	9					40	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	17597 X	17597	-0-	-0-	-0-	15672	2	1925	9	Y	1750	1692	0	29	1	111
												1	8			
04	23798 X	23798	-0-	-0-	-0-	22177	2	1621	9	Y	1474	1469	0	28	1	88
05	15934 X	11833	-0-	-4101	-0-	10944	2	6	4	Y	803	808	0	14	1	56
						883	9					13	8			
06	15434 X	15434	-0-	-0-	-0-	14207	2	1227	9	Y	1115	1082	0	16	1	73
07	15934 X	15742	-0-	-192	-0-	14527	2	40	4	Y	1068	1067	0	7	1	67
						1175	9									
08	24583 X	9535	-0-	-15048	-0-	8669	2	73	4	Y	721	701	0	3	1	51
						793	9					33	8			

STATE VIKING E WELL #: 19H RRCID -> 289401 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9606 - 14146

03	32798 X	30912	-0-	-1886	-0-	30153	2	759	9	Y	690	659	0	40	1	83
												1	8			
04	32580 X	30725	-0-	-1855	-0-	30162	2	563	9	Y	512	522	0	27	1	46
05	33666 X	32722	-0-	-944	-0-	32182	2	540	9	Y	491	420	0	28	1	67
												22	8			
06	32580 X	31193	-0-	-1387	-0-	30678	2	515	9	Y	468	461	0	25	1	49
07	31744 X	29970	-0-	-1774	-0-	29518	2	452	9	Y	411	403	0	11	1	46
08	32736 X	30390	-0-	-2346	-0-	29783	2	607	9	Y	552	474	0	8	1	77
												39	8			

STATE VIKING E WELL #: 17H RRCID -> 289402 COMPL. DATE 04/09/2018 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9911 - 14463

03	11284 X	9552	-0-	-1732	-0-	8727	2	825	9	Y	750	776	0	14	1	94
												1	8			
04	10920 X	8165	-0-	-2755	-0-	7817	2	348	9	Y	316	373	0	8	1	29
05	8928 X	6604	-0-	-2324	-0-	6169	2	435	9	Y	395	355	0	5	1	58
												6	8			
06	9240 X	5668	-0-	-3572	-0-	4781	2	887	9	Y	806	771	0	4	1	89
*07	9548 X	8658	-0-	-890	-0-	7231	2	1427	9	Y	1297	1235	0	3	1	148
08	9548 X	6987	-0-	-2561	-0-	6175	2	812	9	Y	738	760	0	2	1	109
												15	8			

ORION B 5 WELL #: 3H RRCID -> 289403 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9353 - 13759

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.	-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

03	29636 X	28259	-0-	-1377	-0-	27643	2	616	9	Y	560	598	0	42	1	66
04	28800 X	28204	-0-	-596	-0-	27724	2	480	9	Y	436	434	0	29	1	39
05	29760 X	23237	-0-	-6523	-0-	22849	2	388	9	Y	353	319	0	20	1	50
												3	8			
06	28800 X	27989	-0-	-811	-0-	27542	2	447	9	Y	406	391	0	22	1	43
*07	29140 X	28975	-0-	-165	-0-	28532	2	443	9	Y	403	391	0	10	1	45
*08	30993 X	30993	-0-	-0-	-0-	30422	2	571	9	Y	519	477	0	8	1	77
												2	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ORION A 5 WELL #: 2H RRCID -> 289406 COMPL. DATE 08/06/2018 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9177 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	X	266	-0-	-912	-0-	260	2	6	9	Y	5	62	0	3	8	-0-
04	1140	X	685	-0-	-455	-0-	517	2	168	9	Y	153	142	0	1	1	10
05	1178	X	907	-0-	-271	-0-	629	2	278	9	Y	253	145	0	1	1	9
													108	8			
*06	990	X	306	-0-	-684	-0-	148	2	158	9	Y	144	140	0	1	8	12
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	808	2	234	9	Y	213	202	0			23
*08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	560	2	378	9	Y	344	122	0	231	8	14

STATE VIKING E WELL #: 21H RRCID -> 289410 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9910 - 14493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29419	X	27037	-0-	-2382	-0-	23609	2	3428	9	Y	3116	3033	0	34	1	199
													1	8			
04	28470	X	25399	-0-	-3071	-0-	22374	2	3025	9	Y	2750	2761	0	22	1	166
05	29233	X	25261	-0-	-3972	-0-	22144	2	13	4	Y	2822	2749	0	21	1	200
							3104	9					18	8			
*06	27270	X	20635	-0-	-6635	-0-	18376	2	2259	9	Y	2054	2102	0	16	1	136
07	27869	X	24321	-0-	-3548	-0-	22122	2	61	4	Y	1944	1948	0	10	1	122
							2138	9									
08	23994	X	22317	-0-	-1677	-0-	19436	2	163	4	Y	2471	2374	0	6	1	180
							2718	9					33	8			

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
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	863	2	3	9	Y	3	9	0	1	1	-0-
													2	8			
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	840	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	370	2	91	9	Y	83	83	8			-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	356	2	2	9	Y	2	1	0	1	8	-0-
*07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	376	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
*08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	390	2	165	9	Y	150	150	8			-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
03	14521	X	14521	-0-	-0-	-0-	12640	2	1881	9	Y	1710	1717	0	18	1	216
													1	8			
04	14176	X	14176	-0-	-0-	-0-	12504	2	1672	9	Y	1520	1580	0	12	1	144
05	14198	X	12065	-0-	-2133	-0-	10763	2	1302	9	Y	1184	1116	0	11	1	174
													27	8			
*06	13740	X	11611	-0-	-2129	-0-	10577	2	1034	9	Y	940	1000	0	10	1	104
07	14198	X	13341	-0-	-857	-0-	11810	2	1531	9	Y	1392	1333	0	5	1	158
08	14663	X	13975	-0-	-688	-0-	11795	2	2180	9	Y	1982	1810	0	4	1	295
													31	8			

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
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ORION B 5 WELL #: 5H RRCID -> 289414 COMPL. DATE 08/05/2018 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 9303 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11160	X	2317	-0-	-8843	-0-	1279	2	1038	9	Y	944	943	0	2	1	41
													3	8			
04	9780	X	2050	-0-	-7730	-0-	1293	2	757	9	Y	688	685	0	1	1	43
05	4495	X	1260	-0-	-3235	-0-	799	2	461	9	Y	419	329	0	1	1	20
													112	8			
*06	2250	X	916	-0-	-1334	-0-	655	2	261	9	Y	237	235	0	1	1	20
													1	8			
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	1	21	0			-0-
08	2325	X	2124	-0-	-201	-0-	16	2	2108	9	Y	1916	1638	0	42	8	236

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
03	75136	X	42369	-0-	-32767	-0-	42149	2	220	9	Y	200	145	0	50	1	10
													1	8			
04	45436	X	45436	-0-	-0-	-0-	45273	2	163	9	Y	148	115	0	36	1	7
05	51401	X	51401	-0-	-0-	-0-	51188	2	30	4	Y	166	101	0	40	1	7
							183	9					25	8			
06	49466	X	49466	-0-	-0-	-0-	49372	2	94	9	Y	85	51	0	38	1	3
07	46731	X	46731	-0-	-0-	-0-	46529	2	128	4	Y	67	50	0	17	1	3
							74	9									
08	51398	X	44180	-0-	-7218	-0-	43716	2	369	4	Y	86	58	0	12	1	4
							95	9					15	8			

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
03	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	660	2	354	9	Y	322	283	0	34	1	2
													3	8			
04	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	4681	2	827	9	Y	752	745	0	6	1	3
05	53663	X	53663	-0-	-0-	-0-	49017	2	4646	9	Y	4224	4104	0	57	1	31
													35	8			
06	3000	N	68641	-0-	65641	65641	64077	2	4564	9	Y	4149	4089	0	68	1	21
													2	8			
*07	144898	X	79257	-0-	-65641	-0-	75214	2	4043	9	Y	3675	3379	0	283	1	34
*08	82257	X	82257	-0-	-0-	-0-	78314	2	282	4	Y	3328	3176	0	34	1	47
							3661	9					105	8			

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
03	43555	X	25075	-0-	-18480	-0-	23166	2	1909	9	Y	1735	1654	0	33	1	110
													2	8			
04	40830	X	27459	-0-	-13371	-0-	25791	2	1668	9	Y	1516	1510	0	25	1	91
05	23812	X	23812	-0-	-0-	-0-	22328	2	13	4	Y	1337	1273	0	21	1	91
							1471	9					43	8			
*06	26330	X	26330	-0-	-0-	-0-	22940	2	3390	9	Y	3082	2941	0	28	1	204
07	36147	X	36147	-0-	-0-	-0-	31495	2	86	4	Y	4151	4077	0	16	1	262
							4566	9									
*08	29186	X	29186	-0-	-0-	-0-	26596	2	224	4	Y	2151	2215	0	10	1	156
							2366	9					32	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	157325	X	36521	-0-	-120804	-0-	30718	2	5803	9	Y	5275	4651	0	590	1	28
													6	8			
04	63360	X	63360	-0-	-0-	-0-	55082	2	8278	9	Y	7525	7465	0	56	1	32
05	73015	X	73015	-0-	-0-	-0-	64332	2	8683	9	Y	7894	7771	0	65	1	59
													31	8			
*06	78955	X	78955	-0-	-0-	-0-	70613	2	8342	9	Y	7584	7537	0	65	1	39
													2	8			
07	89038	X	89038	-0-	-0-	-0-	81226	2	7812	9	Y	7102	6562	0	513	1	66
*08	96846	X	96846	-0-	-0-	-0-	89033	2	320	4	Y	6812	6642	0	41	1	98
							7493	9					97	8			

VOYAGER W WELL #: 12H RRCID -> 289623 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10690 - 15274

03	13268	X	5541	-0-	-7727	-0-	3258	2	2283	9	Y	2075	2321	0	6	1	97
													1	8			
04	12840	X	7930	-0-	-4910	-0-	4760	2	3170	9	Y	2882	2817	0	5	1	157
05	20619	X	20619	-0-	-0-	-0-	14413	2	6206	9	Y	5642	5473	0	14	1	250
													62	8			
06	13760	X	13760	-0-	-0-	-0-	10091	2	47	4	Y	3293	3419	0	9	1	115
							3622	9									
07	13268	X	12165	-0-	-1103	-0-	8623	2	3542	9	Y	3220	3231	0	3	1	101
08	18817	X	16123	-0-	-2694	-0-	11920	2	4203	9	Y	3821	3693	0	3	1	169
													57	8			

VOYAGER W WELL #: 13H RRCID -> 289624 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10949 - 15312

03	23157	X	20303	-0-	-2854	-0-	16650	2	3653	9	Y	3321	3426	0	23	1	155
													1	8			
04	22410	X	19990	-0-	-2420	-0-	16236	2	3754	9	Y	3413	3369	0	14	1	185
05	23224	X	23224	-0-	-0-	-0-	19146	2	4078	9	Y	3707	3663	0	16	1	163
													50	8			
06	24130	X	24130	-0-	-0-	-0-	20646	2	99	4	Y	3077	3116	0	16	1	107
							3385	9					1	8			
07	25340	X	25340	-0-	-0-	-0-	21838	2	3502	9	Y	3184	3183	0	8	1	100
*08	24073	X	24073	-0-	-0-	-0-	21101	2	2972	9	Y	2702	2635	0	5	1	120
													42	8			

VOYAGER W WELL #: 14H RRCID -> 289625 COMPL. DATE 01/27/2019 TOTAL DEPTH 10609 PERF.10912 - 15425

03	12439	X	12439	-0-	-0-	-0-	10032	2	2407	9	Y	2188	2349	0	15	1	102
04	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	8549	2	2365	9	Y	2150	2127	0	8	1	117
05	15126	X	15126	-0-	-0-	-0-	11881	2	3245	9	Y	2950	2896	0	11	1	130
													30	8			
06	18806	X	18806	-0-	-0-	-0-	15311	2	73	4	Y	3111	3119	0	13	1	109
							3422	9									
*07	22776	X	22776	-0-	-0-	-0-	19243	2	3533	9	Y	3212	3213	0	7	1	101
*08	21156	X	21156	-0-	-0-	-0-	18528	2	2628	9	Y	2389	2336	0	5	1	105
													44	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 551H RRCID -> 289887 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10762 - 20452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527600	X	118103	-0-	-409497	-0-	84356	2	33747	9	Y	30679	30457	0	240	1	236
													73	8			
04	103860	X	85367	-0-	-18493	-0-	60748	2	24619	9	Y	22381	22296	0	72	1	249
05	107322	X	87614	-0-	-19708	-0-	63510	2	24104	9	Y	21913	21544	0	94	1	377
													147	8			
*06	103860	X	81679	-0-	-22181	-0-	61736	2	19943	9	Y	18130	18346	0	83	1	76
													2	8			
07	107322	X	78803	-0-	-28519	-0-	59960	2	18843	9	Y	17130	17051	0	36	1	119
*08	80723	X	80723	-0-	-0-	-0-	62296	2	18427	9	Y	16752	16508	0	28	1	146
													189	8			

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 552H RRCID -> 289888 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10635 - 20543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	557546	X	104208	-0-	-453338	-0-	71488	2	32720	9	Y	29745	29525	0	251	1	229
													67	8			
04	109800	X	82652	-0-	-27148	-0-	57516	2	25136	9	Y	22851	22749	0	77	1	254
05	113460	X	87874	-0-	-25586	-0-	65710	2	22164	9	Y	20149	19810	0	89	1	346
													158	8			
06	109800	X	80747	-0-	-29053	-0-	62913	2	17834	9	Y	16213	16411	0	78	1	68
													2	8			
*07	113460	X	78803	-0-	-34657	-0-	62586	2	16217	9	Y	14743	14673	0	35	1	103
*08	74898	X	74898	-0-	-0-	-0-	59296	2	15602	9	Y	14184	13950	0	24	1	123
													190	8			

STATE ATLANTIS UNIT WELL #: 553H RRCID -> 289889 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10872 - 20782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	428879	X	81619	-0-	-347260	-0-	56979	2	24640	9	Y	22400	22218	0	165	1	172
													57	8			
04	113340	X	109363	-0-	-3977	-0-	86182	2	23181	9	Y	21074	20912	0	100	1	234
05	117118	X	98774	-0-	-18344	-0-	79768	2	19006	9	Y	17278	16893	0	114	1	295
													210	8			
*06	113340	X	84275	-0-	-29065	-0-	69562	2	14713	9	Y	13375	13521	0	91	1	56
													2	8			
07	112902	X	80812	-0-	-32090	-0-	67628	2	13184	9	Y	11985	11919	0	39	1	83
08	94767	X	74183	-0-	-20584	-0-	61929	2	12254	9	Y	11140	10896	0	26	1	96
													205	8			

ATLANTIS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 289950 COMPL. DATE 12/23/2020 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9837 - 14517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	189893	X	64565	-0-	-125328	-0-	47670	2	16895	9	Y	15359	15375	0	78	1	126
													7	8			
04	57809	X	57809	-0-	-0-	-0-	44919	2	12890	9	Y	11718	11671	0	63	1	110
05	57540	X	57540	-0-	-0-	-0-	45977	2	11563	9	Y	10512	10213	0	64	1	150
													195	8			
06	53245	X	53245	-0-	-0-	-0-	43892	2	9353	9	Y	8503	8506	0	55	1	90
													2	8			
07	53346	X	53346	-0-	-0-	-0-	44874	2	8472	9	Y	7702	7673	0	25	1	94
*08	52876	X	52876	-0-	-0-	-0-	42893	2	47	4	Y	9033	8741	0	18	1	137
							9936	9					231	8			

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
03	341284	X	76058	-0-	-265226	-0-	64319	2	11739	9	Y	10672	10672	0	92	1	87
													3	8			
04	68340	X	62027	-0-	-6313	-0-	54400	2	7627	9	Y	6934	6885	0	71	1	65
05	70618	X	59255	-0-	-11363	-0-	51727	2	7528	9	Y	6844	6656	0	66	1	98
													89	8			
06	68340	X	51991	-0-	-16349	-0-	46041	2	5950	9	Y	5409	5395	0	54	1	57
													1	8			
07	70618	X	48517	-0-	-22101	-0-	43549	2	4968	9	Y	4516	4495	0	23	1	55
08	59148	X	44258	-0-	-14890	-0-	40891	2	45	4	Y	3020	2919	0	16	1	45
							3322	9					95	8			

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
03	353065	X	66808	-0-	-286257	-0-	52848	2	13960	9	Y	12691	12701	0	70	1	104
													3	8			
04	57120	X	54463	-0-	-2657	-0-	44645	2	9818	9	Y	8925	8887	0	58	1	84
05	59024	X	51181	-0-	-7843	-0-	42649	2	8532	9	Y	7756	7603	0	54	1	111
													72	8			
*06	57120	X	46789	-0-	-10331	-0-	40494	2	6295	9	Y	5723	5725	0	47	1	61
													1	8			
07	59024	X	41657	-0-	-17367	-0-	39764	2	1893	9	Y	1721	1740	0	21	1	21
08	59024	X	39736	-0-	-19288	-0-	36770	2	40	4	Y	2660	2546	0	14	1	40
							2926	9					81	8			

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
03	347778	X	66054	-0-	-281724	-0-	51835	2	14219	9	Y	12926	12932	0	78	1	106
													3	8			
04	56280	X	54716	-0-	-1564	-0-	44444	2	10272	9	Y	9338	9302	0	54	1	88
05	58156	X	49699	-0-	-8457	-0-	41868	2	7831	9	Y	7119	6959	0	50	1	102
													96	8			
*06	56280	X	43559	-0-	-12721	-0-	37811	2	5748	9	Y	5225	5229	0	41	1	56
													1	8			
07	58156	X	42567	-0-	-15589	-0-	34657	2	7910	9	Y	7191	7142	0	17	1	88
08	49631	X	32635	-0-	-16996	-0-	26724	2	29	4	Y	5347	5260	0	9	1	82
							5882	9					84	8			

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
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
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
03	71579	X	50565	-0-	-21014	-0-	39947	2	10618	9	Y	9653	9378	0	200	1	224
													4	8			
04	69270	X	51807	-0-	-17463	-0-	42863	2	8944	9	Y	8131	7659	0	551	1	145
05	71579	X	52169	-0-	-19410	-0-	43888	2	8281	9	Y	7528	7371	0	45	1	115
													142	8			
*06	53760	X	44184	-0-	-9576	-0-	36904	2	106	4	Y	6522	6508	0	34	1	93
							7174	9					2	8			
07	53537	X	39869	-0-	-13668	-0-	33168	2	6701	9	Y	6092	6070	0	14	1	101
08	48515	X	37754	-0-	-10761	-0-	31249	2	6505	9	Y	5914	5724	0	9	1	112
													170	8			

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
03	86087	X	57866	-0-	-28221	-0-	46730	2	11136	9	Y	10124	9856	0	230	1	234
													3	8			
04	83310	X	53710	-0-	-29600	-0-	44208	2	9502	9	Y	8638	8133	0	585	1	154
05	86087	X	50376	-0-	-35711	-0-	42013	2	8363	9	Y	7603	7483	0	57	1	116
													101	8			
*06	83310	X	47990	-0-	-35320	-0-	40906	2	118	4	Y	6333	6307	0	51	1	90
							6966	9					1	8			
07	86087	X	45149	-0-	-40938	-0-	38549	2	6600	9	Y	6000	5970	0	21	1	99
08	48329	X	44135	-0-	-4194	-0-	38125	2	6010	9	Y	5464	5261	0	15	1	103
													184	8			

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
03	79670	X	58722	-0-	-20948	-0-	45742	2	12980	9	Y	11800	11474	0	267	1	273
													3	8			
04	77100	X	56325	-0-	-20775	-0-	44853	2	11472	9	Y	10429	9812	0	704	1	186
05	59892	X	51505	-0-	-8387	-0-	41284	2	10221	9	Y	9292	9203	0	50	1	143
													82	8			
06	57960	X	49161	-0-	-8799	-0-	39848	2	114	4	Y	8363	8342	0	44	1	119
							9199	9					1	8			
07	58714	X	46770	-0-	-11944	-0-	38111	2	8659	9	Y	7872	7842	0	19	1	130
08	48763	X	40821	-0-	-7942	-0-	32875	2	7946	9	Y	7224	7104	0	12	1	139
													99	8			

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
03	366007	X	141016	-0-	-224991	-0-	120173	2	20843	9	Y	18948	16795	0	2174	1	101
													5	8			
04	133405	X	133405	-0-	-0-	-0-	118015	2	15390	9	Y	13991	13899	0	134	1	59
05	129736	X	129736	-0-	-0-	-0-	115724	2	14012	9	Y	12738	12550	0	125	1	96
													26	8			
06	119899	X	119899	-0-	-0-	-0-	108123	2	11776	9	Y	10705	10644	0	100	1	56
													1	8			
07	122843	X	122843	-0-	-0-	-0-	111971	2	10872	9	Y	9884	9133	0	715	1	92
08	124496	X	117234	-0-	-7262	-0-	106907	2	384	4	Y	9039	8872	0	46	1	131
							9943	9					82	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	151811 X	151811	-0-	-0-	-0-	130632	2	21179	9	Y	19254	17017	0	2245	1	102
												5	8			
04	138494 X	138494	-0-	-0-	-0-	123596	2	14898	9	Y	13544	13455	0	133	1	58
05	141758 X	141758	-0-	-0-	-0-	128153	2	13605	9	Y	12368	12174	0	136	1	93
												23	8			
06	136505 X	136505	-0-	-0-	-0-	124988	2	11517	9	Y	10470	10386	0	122	1	54
												1	8			
07	136682 X	136682	-0-	-0-	-0-	126580	2	10102	9	Y	9184	8478	0	675	1	85
08	134292 X	130792	-0-	-3500	-0-	122231	2	439	4	Y	7384	7242	0	55	1	107
						8122	9					65	8			

STATE MERCURY WELL #: 24HR RRCID -> 290241 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9440 - 14024

03	109854 X	109854	-0-	-0-	-0-	101778	2	8076	9	Y	7342	6451	0	906	1	39
												4	8			
04	92566 X	92566	-0-	-0-	-0-	86867	2	5699	9	Y	5181	5114	0	84	1	22
05	91140 X	82913	-0-	-8227	-0-	78358	2	4555	9	Y	4141	4039	0	77	1	31
												16	8			
06	88200 X	72916	-0-	-15284	-0-	69378	2	3538	9	Y	3216	3171	0	58	1	17
												1	8			
07	91140 X	72375	-0-	-18765	-0-	69205	2	3170	9	Y	2882	2652	0	220	1	27
08	95015 X	66174	-0-	-28841	-0-	62929	2	227	4	Y	2744	2637	0	23	1	39
						3018	9					72	8			

STATE MERCURY WELL #: 25H RRCID -> 290242 COMPL. DATE 03/07/2020 TOTAL DEPTH 10445 PERF. N/A

03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 45060 01/02/2021

STATE MERCURY WELL #: 27H RRCID -> 290243 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10635 - 15325

03	349637 X	65751	-0-	-283886	-0-	63318	2	2433	9	Y	2212	1933	0	328	1	11
												4	8			
04	106290 X	72535	-0-	-33755	-0-	59864	2	12671	9	Y	11519	11403	0	78	1	49
05	109833 X	67374	-0-	-42459	-0-	57449	2	9925	9	Y	9023	8917	0	68	1	68
												19	8			
06	106290 X	61558	-0-	-44732	-0-	52668	2	8890	9	Y	8082	8055	0	52	1	42
												1	8			
07	74958 X	52295	-0-	-22663	-0-	45053	2	7242	9	Y	6584	6099	0	466	1	61
08	74958 X	44968	-0-	-29990	-0-	37776	2	135	4	Y	6415	6310	0	26	1	94
						7057	9					46	8			

STATE MERCURY WELL #: 29H RRCID -> 290244 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9932 - 14534

03	56105 X	56105	-0-	-0-	-0-	42858	2	13247	9	Y	12043	10720	0	1330	1	64
												5	8			
04	63993 X	63993	-0-	-0-	-0-	53903	2	10090	9	Y	9173	9123	0	75	1	39
05	65896 X	65896	-0-	-0-	-0-	56990	2	8906	9	Y	8096	7960	0	78	1	61
												36	8			
06	50102 X	50102	-0-	-0-	-0-	43283	2	6819	9	Y	6199	6172	0	54	1	32
												2	8			
07	58297 X	58297	-0-	-0-	-0-	51751	2	6546	9	Y	5951	5497	0	431	1	55
08	63705 X	53758	-0-	-9947	-0-	48175	2	173	4	Y	4918	4770	0	30	1	71
						5410	9					102	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE MERCURY WELL #: 38H RRCID -> 290246 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 9399 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	237305	X	96632	-0-	-140673	-0-	88649	2	7983	9	Y	7257	6390	0	883	1	38
													2	8			
04	170670	X	90840	-0-	-79830	-0-	84703	2	6137	9	Y	5579	5514	0	79	1	24
05	176359	X	82783	-0-	-93576	-0-	77649	2	5134	9	Y	4667	4571	0	80	1	35
													5	8			
*06	170670	X	74511	-0-	-96159	-0-	70397	2	4114	9	Y	3740	3692	0	64	1	19
*07	96627	X	73503	-0-	-23124	-0-	70067	2	3436	9	Y	3124	2875	0	239	1	29
08	96627	X	69028	-0-	-27599	-0-	65865	2	237	4	Y	2660	2621	0	25	1	39
							2926	9					4	8			

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
03	294681	X	62748	-0-	-231933	-0-	45461	2	17287	9	Y	15715	14024	0	1723	1	84
													3	8			
04	50617	X	50617	-0-	-0-	-0-	39540	2	11077	9	Y	10070	10064	0	47	1	43
05	46682	X	46682	-0-	-0-	-0-	37325	2	9357	9	Y	8506	8429	0	43	1	64
													13	8			
*06	43410	X	42252	-0-	-1158	-0-	35525	2	6727	9	Y	6115	6109	0	37	1	32
													1	8			
*07	44857	X	38454	-0-	-6403	-0-	31901	2	6553	9	Y	5957	5514	0	419	1	56
08	42253	X	33055	-0-	-9198	-0-	27202	2	97	4	Y	5233	5155	0	21	1	76
							5756	9					37	8			

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
03	179114	X	65747	-0-	-113367	-0-	48202	2	17545	9	Y	15950	14195	0	1763	1	85
													6	8			
04	62965	X	62965	-0-	-0-	-0-	49885	2	13080	9	Y	11891	11857	0	68	1	51
05	61625	X	61625	-0-	-0-	-0-	49955	2	11670	9	Y	10609	10482	0	67	1	80
													31	8			
*06	56869	X	56869	-0-	-0-	-0-	47696	2	9173	9	Y	8339	8316	0	58	1	43
													2	8			
07	54709	X	54709	-0-	-0-	-0-	46627	2	8082	9	Y	7347	6798	0	523	1	69
*08	58654	X	58654	-0-	-0-	-0-	50426	2	180	4	Y	7316	7138	0	36	1	106
							8048	9					105	8			

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
03	114979	X	52944	-0-	-62035	-0-	44004	2	8940	9	Y	8127	7864	0	216	1	187
													3	8			
04	111270	X	47184	-0-	-64086	-0-	40320	2	6864	9	Y	6240	5881	0	435	1	111
05	58249	X	39260	-0-	-18989	-0-	33533	2	5727	9	Y	5206	5099	0	38	1	79
													101	8			
*06	51240	X	47186	-0-	-4054	-0-	41477	2	121	4	Y	5080	5043	0	43	1	72
							5588	9					1	8			
07	52948	X	46817	-0-	-6131	-0-	42010	2	4807	9	Y	4370	4351	0	19	1	72
08	45446	X	39412	-0-	-6034	-0-	35076	2	4336	9	Y	3942	3797	0	12	1	74
													131	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	97433	X	77018	-0-	-20415	-0-	54212	2	22806	9	Y	20733	18499	0	2267	1	111
													3	8			
04	94290	X	66739	-0-	-27551	-0-	51423	2	15316	9	Y	13924	13913	0	63	1	59
05	58424	X	58424	-0-	-0-	-0-	45746	2	12678	9	Y	11525	11425	0	55	1	87
													17	8			
06	51783	X	51783	-0-	-0-	-0-	41153	2	10630	9	Y	9664	9655	0	45	1	50
													1	8			
07	51893	X	51893	-0-	-0-	-0-	41586	2	10307	9	Y	9370	8677	0	655	1	88
*08	48677	X	48677	-0-	-0-	-0-	39365	2	140	4	Y	8338	8217	0	32	1	122
							9172	9					55	8			

APOLLO WELL #: 16H RRCID -> 290566 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10900 - 15452

03	0	W	75502	-0-	75502	181336	55447	2	20055	9	Y	18232	17937	0	212	1	274
													48	8			
04	0	W	56449	-0-	56449	237785	43868	2	12581	9	Y	11437	11483	0	58	1	170
05	289931	X	52146	-0-	-237785	-0-	42045	2	10101	9	Y	9183	8987	0	55	1	217
													94	8			
06	45405	X	45405	-0-	-0-	-0-	37479	2	7926	9	Y	7205	6719	0	586	1	116
													1	8			
07	59582	X	43065	-0-	-16517	-0-	35958	2	7107	9	Y	6461	6378	0	19	1	180
08	59582	X	37029	-0-	-22553	-0-	30533	2	6496	9	Y	5905	5818	0	12	1	162
													93	8			

APOLLO WELL #: 15H RRCID -> 290569 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10793 - 15324

03	99265	X	99265	-0-	-0-	-0-	75639	2	23626	9	Y	21478	21197	0	278	1	323
													60	8			
04	92820	X	70690	-0-	-22130	-0-	57015	2	13675	9	Y	12432	12502	0	68	1	185
05	95914	X	59385	-0-	-36529	-0-	48868	2	10517	9	Y	9561	9345	0	64	1	225
													112	8			
06	47038	X	47038	-0-	-0-	-0-	38671	2	8367	9	Y	7606	7096	0	611	1	123
													1	8			
07	41847	X	41847	-0-	-0-	-0-	34531	2	7316	9	Y	6651	6573	0	16	1	185
*08	36125	X	36125	-0-	-0-	-0-	32568	2	3557	9	Y	3234	3224	0	11	1	87
													97	8			

APOLLO WELL #: 17H RRCID -> 290570 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10642 PERF.10711 - 15344

03	0	W	66246	-0-	66246	168639	50143	2	16103	9	Y	14639	14407	0	173	1	220
													44	8			
04	0	W	58226	-0-	58226	226865	48877	2	9349	9	Y	8499	8541	0	52	1	126
05	279759	X	52894	-0-	-226865	-0-	45606	2	7288	9	Y	6625	6454	0	47	1	156
													94	8			
06	44357	X	44357	-0-	-0-	-0-	38806	2	5551	9	Y	5046	4704	0	416	1	81
													1	8			
*07	66247	X	41913	-0-	-24334	-0-	37012	2	4901	9	Y	4455	4396	0	16	1	124
08	66247	X	41834	-0-	-24413	-0-	37298	2	4536	9	Y	4124	4039	0	12	1	112
													85	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APOLLO WELL #: 14H RRCID -> 290598 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10750 - 15509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	75313	-0-	75313	220993	52787	2	22526	9	Y	20478	20551	1			309
04	0	W	62213	-0-	62213	283206	46898	2	15315	9	Y	13923	13977	0	47	1	208
05	0	W	60509	-0-	60509	343715	47893	2	12616	9	Y	11469	11260	0	41	1	272
													104	8			
06	396082	X	52367	-0-	-343715	-0-	42494	2	9873	9	Y	8975	8391	0	710	1	145
													1	8			
*07	52762	X	51104	-0-	-1658	-0-	42210	2	8894	9	Y	8085	7990	0	15	1	225
08	52762	X	47996	-0-	-4766	-0-	39430	2	8566	9	Y	7787	7683	0	10	1	214
													105	8			

APOLLO WELL #: 13H RRCID -> 290604 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10706 - 15352

03	0	W	89859	-0-	89859	237827	66166	2	23693	9	Y	21539	21263	0	249	1	324
													46	8			
04	0	W	71893	-0-	71893	309720	58078	2	13815	9	Y	12559	12635	0	61	1	187
05	374818	X	65098	-0-	-309720	-0-	54449	2	10649	9	Y	9681	9494	0	57	1	229
													88	8			
06	73620	X	54833	-0-	-18787	-0-	46675	2	8158	9	Y	7416	6923	0	602	1	119
													1	8			
07	76074	X	49474	-0-	-26600	-0-	42518	2	6956	9	Y	6324	6249	0	18	1	176
08	76074	X	41990	-0-	-34084	-0-	35575	2	6415	9	Y	5832	5765	0	11	1	160
													72	8			

APOLLO WELL #: 12H RRCID -> 290717 COMPL. DATE 01/22/2021 TOTAL DEPTH 10554 PERF.10660 - 15339

03	70815	X	70815	-0-	-0-	-0-	51048	2	19767	9	Y	17970	17754	0	210	1	270
													46	8			
04	62231	X	62231	-0-	-0-	-0-	50213	2	12018	9	Y	10925	10986	0	46	1	163
05	59551	X	59189	-0-	-362	-0-	50135	2	9054	9	Y	8231	8048	0	45	1	194
													107	8			
*06	57630	X	51430	-0-	-6200	-0-	44565	2	6865	9	Y	6241	5828	0	506	1	100
													1	8			
07	43876	X	43876	-0-	-0-	-0-	38299	2	5577	9	Y	5070	5015	0	14	1	141
08	59551	X	40184	-0-	-19367	-0-	34972	2	5212	9	Y	4738	4642	0	9	1	129
													99	8			

STATE ATLAS K WELL #: 555H RRCID -> 290870 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10749 - 20732

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		116401	-0-	116401	116401	71122	2	128	4	Y	41046	27197	0	13240	1	278
							45151	9					331	8			
*06	SHUT IN		312113	-0-	312113	428514	196599	2	115514	9	Y	105013	76803	0	28054	1	427
													7	8			
07	SHUT IN		241618	-0-	241618	670132	168869	2	72749	9	Y	66135	66134	0	153	1	275
*08	878316	X	208184	-0-	-670132	-0-	160097	2	8	4	Y	43708	41114	0	1660	1	686
							48079	9					523	8			

STATE ATLAS L WELL #: 556H RRCID -> 290871 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10674 PERF.10823 - 20733

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	W	111775	-0-	111775	111775	68946	2	126	4	Y	38821	25683	0	12506	1	263
							42703	9					369	8			
*06	0	W	357638	-0-	357638	469413	225377	2	132261	9	Y	120237	87863	0	32140	1	489
													8	8			
07	0	W	268822	-0-	268822	738235	184264	2	84558	9	Y	76871	76850	0	190	1	320
*08	964065	X	225830	-0-	-738235	-0-	168864	2	8	4	Y	51780	48802	0	1962	1	815
							56958	9					521	8			

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ATLAS WELL #: 554H RRCID -> 290879 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10724 - 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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 56021 05/28/2021

ATLAS A WELL #: 551H RRCID -> 290881 COMPL. DATE 12/01/2020 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10689 - 15504

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 56018 05/28/2021

ATLAS B WELL #: 552H RRCID -> 290883 COMPL. DATE 12/11/2020 TOTAL DEPTH 10588 PERF.10719 - 15418

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 56019 05/28/2021

ATLAS C WELL #: 553H RRCID -> 290955 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10646 - 15458

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 56020 05/28/2021

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TXL WEST '11' WELL #: B201OB RRCID -> 278671 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 9172 - 13500

03	7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	31	1	5518	2	N	1401	1402	0			392
						1541	9									
04	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	30	1	5690	2	N	1242	1261	0			373
						1366	9									
05	7829 X	7829	-0-	-0-	-0-	31	1	6300	2	N	1362	1366	0			369
						1498	9									
06	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	29	1	5544	2	N	1263	1129	0			503
						1389	9									
07	7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	31	1	6481	2	N	1326	1270	0			559
						1459	9									
*08	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	31	1	6449	2	N	1299	1295	0			563
						1429	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
03	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	1087	1	8723	2	N	3070	2994	1			672
							3377	9									
04	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	1071	1	7591	2	N	3298	3122	1			848
							3628	9									
05	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	1131	1	9404	2	N	3799	4028	1			619
							4179	9									
06	16230	X	16230	-0-	-0-	-0-	1108	1	10784	2	N	3944	3670	1			893
							4338	9									
07	18624	X	18624	-0-	-0-	-0-	1271	1	12554	2	N	4363	4623	1			633
							4799	9									
*08	17459	X	17459	-0-	-0-	-0-	1162	1	12022	2	N	3886	3687	1			832
							4275	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
03	7425	X	7425	-0-	-0-	-0-	434	1	4671	2	N	2109	2054	0			152
							2320	9									
04	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	844	1	6378	2	N	3811	3774	0			189
							4192	9									
05	9176	X	5967	-0-	-3209	-0-	804	1	1331	2	N	3484	3521	0			152
							3832	9									
06	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	605	1	4414	2	N	4763	4690	0			225
							5239	9									
07	10137	X	7741	-0-	-2396	-0-	475	1	2845	2	N	4019	4032	0			212
							4421	9									
08	10137	X	5056	-0-	-5081	-0-	414	1	701	2	N	3583	3566	0			229
							3941	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
03	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	1174	1	5068	2	N	1511	1585	1			662
							1662	9									
04	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	1068	1	5910	2	N	1377	1574	1			465
							1515	9									
05	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	1098	1	6767	2	N	1529	1087	1			907
							1682	9									
06	9831	X	9831	-0-	-0-	-0-	997	1	7298	2	N	1396	1821	1			482
							1536	9									
07	13372	X	13372	-0-	-0-	-0-	1271	1	10311	2	N	1627	1674	1			435
							1790	9									
*08	14412	X	14412	-0-	-0-	-0-	1116	1	11711	2	N	1441	1170	1			706
							1585	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
03	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	31	1	4152	2	N	637	633	0			178
							701	9									
04	4050	X	3047	-0-	-1003	-0-	19	1	2508	2	N	473	509	0			142
							520	9									
05	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	31	1	3508	2	N	586	569	0			159
							645	9									
06	4050	X	3514	-0-	-536	-0-	30	1	2914	2	N	518	471	0			206
							570	9									
07	4185	X	3814	-0-	-371	-0-	31	1	3187	2	N	542	520	0			228
							596	9									
08	4185	X	3709	-0-	-476	-0-	31	1	3116	2	N	511	518	0			221
							562	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
03	3503	X	850	-0-	-2653	-0-	697	1	153	9	N	139	95	1			61
04	1770	X	1727	-0-	-43	-0-	1109	1	618	9	N	562	433	1			190
05	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	1041	1	87	9	N	79	222	1			47
06	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	997	1	545	9	N	495	371	1			171
07	1798	X	768	-0-	-1030	-0-	768	1			N	-0-	171	1			-0-
08	1798	X	1767	-0-	-31	-0-	1116	1	651	9	N	592	302	1			290

TXL 40/45 WELL #: B201DM RRCID -> 280442 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 9088 - 13555

03	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	600	1	2315	2	N	1616	1677	1			699
							1778	9									
04	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	919	1	4615	2	N	2718	2211	1			1206
							2990	9									
05	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	962	1	5951	2	N	2520	2954	1			772
							2772	9									
06	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	1090	1	8483	2	N	3218	3112	1			878
							3540	9									
07	14120	X	14120	-0-	-0-	-0-	1068	1	9446	2	N	3278	3145	1			1011
							3606	9									
*08	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	882	1	8464	2	N	2836	3148	1			699
							3120	9									

ZUMA 3 WELL #: B203BO RRCID -> 281519 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9012 - 13337

03	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					N	-0-					809
04	11820	X	3373	-0-	-8447	-0-	137	1	2410	2	N	751	584	1			976
							826	9									
05	12214	X	3267	-0-	-8947	-0-	1218	1	2049	9	N	1863	2442	1			397
06	6540	X	3537	-0-	-3003	-0-	1124	1	130	2	N	2075	1583	1			889
							2283	9									
07	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	1216	1	1874	2	N	2228	2370	1			747
							2451	9									
*08	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	1271	1	4054	2	N	2010	1799	1			958
							2211	9									

TXL 7 WELL #: B201BO RRCID -> 281580 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8935 - 13275

03	13798	X	13798	-0-	-0-	-0-	1148	1	10204	2	N	2224	2607	1			706
							2446	9									
04	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	1182	1	8916	2	N	1919	1815	1			810
							2111	9									
05	12245	X	10398	-0-	-1847	-0-	1082	1	7623	2	N	1539	1798	1			551
							1693	9									
06	14401	X	14401	-0-	-0-	-0-	1201	1	11294	2	N	1733	1991	1			293
							1906	9									
07	13434	X	13434	-0-	-0-	-0-	1230	1	9842	2	N	2147	1979	1			461
							2362	9									
*08	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	1213	1	9615	2	N	1842	1483	1			820
							2026	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
03	13950 X	12232	-0-	-1718	-0-	1146	1	8841	2	N	2041	1881	1			1054
						2245	9									
04	15000 X	14169	-0-	-831	-0-	958	1	10966	2	N	2041	1863	1			1232
						2245	9									
05	16469 X	16469	-0-	-0-	-0-	1235	1	13047	2	N	1988	2390	1			830
						2187	9									
06	15763 X	15763	-0-	-0-	-0-	1108	1	12684	2	N	1792	1837	1			785
						1971	9									
07	18016 X	18016	-0-	-0-	-0-	1268	1	14493	2	N	2050	1831	1			1004
						2255	9									
*08	19239 X	19239	-0-	-0-	-0-	1271	1	15899	2	N	1881	2162	1			723
						2069	9									

ZUMA 3 WELL #: B203DM RRCID -> 282217 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8833 - 13076

03	19114 X	19114	-0-	-0-	-0-	1271	1	15288	2	Y	2323	2325	0			633
						2555	9									
04	18705 X	18705	-0-	-0-	-0-	1230	1	15080	2	Y	2177	2221	0			589
						2395	9									
05	18850 X	18850	-0-	-0-	-0-	1247	1	15208	2	Y	2177	2101	0			665
						2395	9									
06	18997 X	18997	-0-	-0-	-0-	1230	1	15554	2	Y	2012	1870	0			807
						2213	9									
07	19630 X	19630	-0-	-0-	-0-	1271	1	16274	2	Y	1895	1987	0			715
						2085	9									
*08	21108 X	21108	-0-	-0-	-0-	1271	1	17795	2	Y	1856	1924	0			647
						2042	9									

TXL 19 WELL #: H301DM RRCID -> 282868 COMPL. DATE 07/10/2017 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9756 - 14335

03	32972 X	32972	-0-	-0-	-0-	1237	1	23520	2	N	7468	6878	1			1423
						8215	9									
04	32270 X	32270	-0-	-0-	-0-	1186	1	23530	2	N	6867	7032	1			1258
						7554	9									
05	32860 X	32860	-0-	-0-	-0-	1199	1	24155	2	N	6824	7189	1			893
						7506	9									
06	32586 X	32586	-0-	-0-	-0-	1221	1	24058	2	N	6643	6042	1			1494
						7307	9									
07	33561 X	33561	-0-	-0-	-0-	1266	1	25112	2	N	6530	7216	1			808
						7183	9									
*08	32412 X	32412	-0-	-0-	-0-	1205	1	24117	2	N	6445	5543	1			1710
						7090	9									

TXL 39 WELL #: H301DM RRCID -> 283254 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9864 - 14182

03	24623 X	24623	-0-	-0-	-0-	1266	1	17373	2	N	5440	5623	1			865
						5984	9									
04	22523 X	22523	-0-	-0-	-0-	1198	1	16125	2	N	4727	4194	1			1398
						5200	9									
05	19654 X	19654	-0-	-0-	-0-	1266	1	13480	2	N	4462	4884	1			976
						4908	9									
06	24548 X	24548	-0-	-0-	-0-	1213	1	17726	2	N	5099	5059	1			1016
						5609	9									
07	22506 X	20805	-0-	-1701	-0-	1160	1	14900	2	N	4314	4675	1			655
						4745	9									
08	22506 X	12227	-0-	-10279	-0-	677	1	8750	2	N	2545	2779	1			421
						2800	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
03	17834 X	17834	-0-	-0-	-0-	1189	1	13635	2	N	2736	2916	0			531
						3010	9									
04	17220 X	16009	-0-	-1211	-0-	1158	1	11774	2	N	2797	2641	0			687
						3077	9									
05	17913 X	17913	-0-	-0-	-0-	1271	1	13401	2	N	2946	2913	0			720
						3241	9									
06	17250 X	15992	-0-	-1258	-0-	1220	1	11877	2	N	2632	2888	0			464
						2895	9									
07	17825 X	12462	-0-	-5363	-0-	958	1	9203	2	N	2092	2130	0			426
						2301	9									
08	17918 X	15689	-0-	-2229	-0-	1215	1	11975	2	N	2272	2261	0			437
						2499	9									

TXL 47 WELL #: H301AP RRCID -> 284608 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9952 - 14538

03	12620 X	12620	-0-	-0-	-0-	1031	1	8149	2	N	3127	3173	0			607
						3440	9									
04	17618 X	17618	-0-	-0-	-0-	1199	1	12913	2	N	3187	3011	0			783
						3506	9									
05	14076 X	14076	-0-	-0-	-0-	1011	1	10075	2	N	2718	2837	0			664
						2990	9									
06	16868 X	16868	-0-	-0-	-0-	1218	1	12432	2	N	2925	3074	0			515
						3218	9									
07	18197 X	13569	-0-	-4628	-0-	1115	1	9874	2	N	2345	2383	0			477
						2580	9									
*08	19771 X	19771	-0-	-0-	-0-	1249	1	14739	2	N	3439	3254	0			662
						3783	9									

ZUMA 3 WELL #: B203CN RRCID -> 284813 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 8984 - 13465

03	22925 X	22925	-0-	-0-	-0-	1240	1	19538	2	N	1952	2117	0			409
						2147	9									
04	22760 X	22760	-0-	-0-	-0-	1238	1	19463	2	N	1872	1768	0			513
						2059	9									
05	19623 X	16627	-0-	-2996	-0-	918	1	14209	2	N	1364	1286	0			591
						1500	9									
06	18990 X	15636	-0-	-3354	-0-	1199	1	12732	2	N	1550	1615	0			526
						1705	9									
07	19623 X	18121	-0-	-1502	-0-	1271	1	14882	2	N	1789	1799	0			516
						1968	9									
*08	19960 X	19960	-0-	-0-	-0-	1303	1	16882	2	N	1614	1710	0			420
						1775	9									

TXL 40/45 WELL #: H302BO RRCID -> 289001 COMPL. DATE 03/02/2020 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 9850 - 19988

03	46549 X	46549	-0-	-0-	-0-	1108	1	37588	2	N	7139	7075	0			345
						7853	9									
04	43420 X	43420	-0-	-0-	-0-	968	1	34964	2	N	6807	6729	0			423
						7488	9									
05	40034 X	40034	-0-	-0-	-0-	914	1	31757	2	N	6694	6838	0			279
						7363	9									
06	15571 X	15571	-0-	-0-	-0-	370	1	12177	2	N	2749	2755	0			273
						3024	9									
07	6293 X	1	-0-	-6292	-0-	1	1			N	-0-					273
*08	10639 X	10639	-0-	-0-	-0-	239	1	8067	2	N	2121	1874	0			520
						2333	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
03	79230	X	79230	-0-	-0-	-0-	1726	1	59296	2	N	16553	16852	0			800
							18208	9									
04	85960	X	85960	-0-	-0-	-0-	1800	1	65982	2	N	16525	16299	0			1026
							18178	9									
05	86632	X	86632	-0-	-0-	-0-	1916	1	67692	2	N	15476	15857	0			645
							17024	9									
06	32667	X	32667	-0-	-0-	-0-	765	1	25727	2	N	5614	5702	0			557
							6175	9									
07	31372	X	1	-0-	-31371	-0-	1	1			N	-0-					557
08	31372	X	10683	-0-	-20689	-0-	228	1	7644	2	N	2555	2486	0			626
							2811	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: H301DM RRCID -> 291152 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10030 PERF.10140 - 15014

05	0		12350	-0-	12350	12350	9	1	9808	2	N	2303	2002	0			301
							2533	9									
06	0		85710	-0-	85710	98060	30	1	66699	2	N	17255	16953	0			603
							18981	9									
07	161137	X	63077	-0-	-98060	-0-	781	1	49890	2	N	11278	11344	0			537
							12406	9									
08	66712	X	64819	-0-	-1893	-0-	1239	1	49744	2	N	12578	12484	0			631
							13836	9									

KENTZEL STATE 42 WELL #: H302DM RRCID -> 291153 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10151 - 14981

05	0		10724	-0-	10724	10724	9	1	8584	2	N	1937	1684	0			253
							2131	9									
06	0		89267	-0-	89267	99991	30	1	69435	2	N	18002	17626	0			629
							19802	9									
07	165118	X	65127	-0-	-99991	-0-	566	1	50907	2	N	12413	12451	0			591
							13654	9									
08	68262	X	67684	-0-	-578	-0-	940	1	51030	2	N	14285	14160	0			716
							15714	9									

OXY USA INC. 630591
COLLIE A EAST WELL #: S 82H RRCID -> 290384 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 10346 PERF.11082 - 20017

03	0	W	22176	-0-	22176	844192	17943	2	4233	9	Y	3848	3839	0			152
04	0	W	24442	-0-	24442	868634	21073	2	3369	9	Y	3063	3122	0			93
05	888736	X	20102	-0-	-868634	-0-	16711	2	3391	9	Y	3083	3023	0			153
06	21450	X	18697	-0-	-2753	-0-	15639	2	3058	9	Y	2780	2845	0			88
07	25265	X	17535	-0-	-7730	-0-	14390	2	3145	9	Y	2859	2874	0			73
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
SID M. KYLE 26 WELL #: B002AH RRCID -> 272698 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9400 - 13648

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 728256

Z&T 32 WELL #: C002AH RRCID -> 272777 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 8800 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

Z&T 32 WELL #: B002AH RRCID -> 274469 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8950 - 13430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	52	0			1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	87	86	0			2
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

Z&T 32 WELL #: A002AH RRCID -> 276195 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9140 - 13170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	432	1	3597	2	Y	1133	1107	0			26
							112	4	1246	9							
04	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	432	1	3708	2	Y	1456	1447	0			35
							151	4	1602	9							
05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	213	1	1685	2	Y	950	957	0			28
							144	4	1045	9							
06	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	611	1	4981	2	Y	527	527	0			28
							290	4	580	9							
*07	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	473	1	5239	2	Y	991	983	0			36
							112	4	1090	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

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
03	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	97	1	809	2	Y	906	848	0			58
							84	4	997	9							
04	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	177	1	1513	2	Y	1222	1247	0			33
							84	4	1344	9							
05	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	336	1	2649	2	Y	1255	1254	0			34
							235	4	1381	9							
06	6989	X	6989	-0-	-0-	-0-	597	1	4866	2	Y	901	877	0			58
							535	4	991	9							
*07	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	488	1	5408	2	Y	1286	1306	0			38
							191	4	1415	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	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

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
03	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	286	1	3024	2	Y	1834	1686	0			148
							2017	9									
04	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	567	1	4943	2	Y	2074	1978	0			244
							2281	9									
05	16378	X	16378	-0-	-0-	-0-	1533	1	12658	2	Y	1988	1817	0			415
							2187	9									
06	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	1150	1	6857	2	Y	1686	1854	0			247
							1855	9									
*07	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	1447	1	8533	2	Y	1764	1732	0			279
							1940	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					279

SID M. KYLE 26 WELL #: E002AH RRCID -> 280863 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9200 - 13718

03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

Z&T 42 WELL #: E002AH RRCID -> 281199 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8706 - 13357

03	17263	X	17263	-0-	-0-	-0-	1064	1	13789	2	Y	1633	1645	0			56
							614	4	1796	9							
04	22301	X	22301	-0-	-0-	-0-	2022	1	17897	2	Y	1811	1816	0			51
							390	4	1992	9							
05	18556	X	18556	-0-	-0-	-0-	1394	1	15053	2	Y	1389	1378	0			62
							581	4	1528	9							
06	16771	X	16771	-0-	-0-	-0-	2086	1	13033	2	Y	1292	1284	0			70
							231	4	1421	9							
*07	18176	X	18176	-0-	-0-	-0-	2432	1	13904	2	Y	1673	1684	0			59
							1840	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

Z&T 42 WELL #: E001AH RRCID -> 281208 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8894 - 13697

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

Z&T 32 WELL #: G001AH RRCID -> 281563 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 9199 PERF.10775 - 13723

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	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 #: G002AH RRCID -> 282328 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8806 PERF.10639 - 13440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	330	1	4270	2	Y	831	835	0			30
						190	4	914	9							
04	16328 X	16328	-0-	-0-	-0-	1403	1	12416	2	Y	2035	2005	0			60
						270	4	2239	9							
05	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	418	1	4513	2	Y	1738	1719	0			79
						174	4	1912	9							
06	6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	600	1	3744	2	Y	1554	1548	0			85
						66	4	1709	9							
07	16585 X	9741	-0-	-6844	-0-	1153	1	6588	2	Y	1818	1840	0			63
						2000	9									
08	16864 X	NO RPT	-0-	-16864	-0-					Y	NO RPT					63

SCALA ENERGY OPERATING, LLC 750082
SKYE STATE 36 WELL #: 1H RRCID -> 287134 COMPL. DATE 08/01/2019 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7099 - 12286

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	38
06	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	38
07	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	38
08	WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	38

SHELL WESTERN E&P 774719
ROSS 55-2-46 WELL #: 1H RRCID -> 274853 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8602 - 12572

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2473
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2473
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2473
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2473
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	2473
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	324	N	-0-	-0-
08	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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439	N	-0-	384
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439	N	-0-	384
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439	N	-0-	384
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439	N	-0-	384
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	145439	N	-0-	384
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	145439	N	NO RPT	384

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2017

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 1H RRCID -> 275875 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8813 - 12902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					9469
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-					9469
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					9469
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9469
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9469
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9469

TUNSTILL STATE 55-1-38 LOV WELL #: 2H RRCID -> 276316 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 9048 - 13039

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9407
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9407
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9407
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9407
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9407
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2559
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2559
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2559
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2559
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2559
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1363
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1363
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1363
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1363
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1363
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	575130					N	NO RPT					-0-
08	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

03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2183
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2183
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2183
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2183
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2183
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2183

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2019 - P/A 07/02/19

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					389
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					389

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	203	1			4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON 54-2-36 LOV WELL #: 2H RRCID -> 277192 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8834 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17003					N	-0-					2063
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	70866					N	-0-					133
08	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	113607					N	-0-					26
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	113607					N	NO RPT					26

GELLER 54-2-37 LOV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 277210 COMPL. DATE 03/08/2021 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8901 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	17824					N	-0-					537
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	17824					N	NO RPT					537

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1998
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1998
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1998
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1998
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1998
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			1998

HARDIN-SIMMONS 53-2-8 LOV WELL #: RRCID -> 277227 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 9038 - 13134

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035			N	-0-			214
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035			N	-0-			214
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035			N	-0-			214
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035			N	-0-			214
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	15035			N	-0-			214
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-			21
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1468
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1468
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1468
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1468
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1468
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
SLACK BOX 54-2-16 LOV WELL #: 1H RRCID -> 277239 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9205 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4149
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4149

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					253
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					253
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					253
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					253
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	385946					N	-0-					253
08	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
03	1674	X	745	-0-	-929	-0-	532	3	14	4	Y	181	138	1			3140
							199	9									
04	1620	X	1134	-0-	-486	-0-	802	3	21	4	Y	283	289	1			3134
							311	9									
05	1674	X	1610	-0-	-64	-0-	1099	3	45	4	Y	424	413	1			3145
							466	9									
06	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	1836	3	30	4	Y	621	478	1			3288
							683	9									
*07	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	901	3	14	4	Y	353	498	1			3143
							388	9									
08	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					3143

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					1212
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1212
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					1218
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					1221
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1221
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1221

TOM MCKNIGHT 21 WELL #: 2H RRCID -> 277395 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9079 - 13217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					2186
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					2186
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	3					2189
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2189
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2189
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2189

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
SHELL WESTERN E&P //CONT.// 774719
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
03	30721	X	23840	-0-	-6881	-0-	16	1	1496	3	N	4862	4880	0	14	8	-0-
							16980	5	5348	9							
04	29730	X	22959	-0-	-6771	-0-	5	1	1383	3	N	4561	4546	0	15	8	-0-
							16554	5	5017	9							
05	26536	X	19718	-0-	-6818	-0-	14	1	2269	3	N	4012	3991	0	21	8	-0-
							13022	5	4413	9							
06	25680	X	18556	-0-	-7124	-0-	15	1	2879	3	N	3762	3714	0	27	8	21
							11524	5	4138	9							
07	23839	X	19935	-0-	-3904	-0-	15	1	2242	3	N	4074	4048	0	34	8	13
							13197	5	4481	9							
08	23839	X	NO RPT	-0-	-23839	-0-					N	NO RPT					13

TAHITI 55-2-33 LOV UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 290852 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 10188 PERF.10591 - 17661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		22401	-0-	22401	22401	5	1	17249	3	N	4679	4481	0	64	8	134
							5147	9									
05	SHUT IN		61896	-0-	61896	84297	45	1	47946	3	N	12641	12280	0	176	8	319
							13905	9									
06	DELQ PR		63941	-0-	63941	148238	45	1	51345	3	N	11410	11186	0	172	8	371
							12551	9									
*07	207700	X	59462	-0-	-148238	-0-	40	1	38834	3	N	10740	10628	0	180	8	303
							8774	5	11814	9							
08	73935	X	NO RPT	-0-	-73935	-0-					N	NO RPT					303

LINK-VJ RANCH 55-2-16 LOV ND WELL #: 7H RRCID -> 291395 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10087 - 17331

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

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2018

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 22 WELL #: 2H RRCID -> 277240 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8062 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					407
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	133	X	133	-0-	-0-	-0-	12	4	121	9	N	110	193	1			221
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
05	600	X	600	-0-	-0-	-0-	553	3	47	9	N	43	1	8			263
06	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2300	3	80	9	N	73	3	8			333
*07	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	2836	3	95	9	N	86	189	1			230
*08	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2937	3	75	9	N	68					298

LINDSAY 16 WELL #: 1H RRCID -> 277689 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9065 - 13185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34					34
08	14B2	EXT	3156	-0-	3156	3156	941	1	2215	9	Y	2014	2014	0			34

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					137
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					137
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					137
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					137
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	137	137	0			137
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	137	137	0			137

CBR 32 WELL #: 1H RRCID -> 277928 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8203 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	38	0			38

COVINGTON 46 WELL #: 1H RRCID -> 278512 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7402 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 22 WELL #: 3H RRCID -> 278634 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8567 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CBR 12 WELL #: 1H RRCID -> 278773 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 9033 - 12105

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					178

CBR 16 WELL #: RRCID -> 278776 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8076 - 11700

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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON 5 WELL #: 1H RRCID -> 278861 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7981 - 11853

03	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3156	3	187	4	N	104	197	1	13	8			186
							114	9											
04	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3362	3	74	4	N	87	9	8					264
							96	9											
05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3228	3	164	4	N	80	7	8					337
							88	9											
06	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2646	3	97	9	N	88	192	1	3	8			230
*07	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3559	3	67	9	N	61							291
*08	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2883	3	79	9	N	72							363

CBR 28 WELL #: 1H RRCID -> 278931 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7937 - 12057

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
PECOS STATE 46 WELL #: 1H RRCID -> 278935 COMPL. DATE 08/11/2013 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7946 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					187
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	187					187
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	163	163	0			187

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXL 21 WELL #: B201MD RRCID -> 280426 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 9265 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CBR 32 WELL #: 9H RRCID -> 283156 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 9062 PERF. 9067 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20121	X	20121	-0-	-0-	-0-	946	1	14690	3	Y	4010	3683	1	60	8	607
							74	4	4411	9							
04	18956	X	18956	-0-	-0-	-0-	858	1	14075	3	Y	3542	3470	1	39	8	640
							127	4	3896	9							
05	19445	X	19445	-0-	-0-	-0-	895	1	14632	3	Y	3534	3783	1	32	8	359
							31	4	3887	9							
06	18837	X	18837	-0-	-0-	-0-	915	1	13988	3	Y	3364	3008	1	19	8	696
							234	4	3700	9							
*07	18114	X	18114	-0-	-0-	-0-	14461	3	355	4	Y	2998	3694	1			-0-
							3298	9									
*08	19183	X	19183	-0-	-0-	-0-	15319	3	17	4	Y	3497	3497	1			-0-
							3847	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
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
03	33855	X	20095	-0-	-13760	-0-	887	1	15076	3	Y	3407	3412	0			53
							384	4	3748	9							
04	19791	X	19791	-0-	-0-	-0-	905	1	15280	3	Y	3210	3195	0			68
							75	4	3531	9							
05	19290	X	19290	-0-	-0-	-0-	923	1	14756	3	Y	3045	3005	0	1	8	107
							261	4	3350	9							
06	16950	X	9183	-0-	-7767	-0-	641	1	6738	3	Y	1409	1410	0			106
							254	4	1550	9							
*07	17515	X	3944	-0-	-13571	-0-	916	1	2148	3	Y	800	906	0			-0-
							880	9									
*08	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	941	1	3622	3	Y	1409	1409	0			-0-
							1550	9									

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
03	19437	X	18238	-0-	-1199	-0-	912	1	13479	3	N	3185	3121	0	57	8	101
							343	4	3504	9							
04	18810	X	18467	-0-	-343	-0-	903	1	14419	3	N	2859	2822	0	40	8	98
							3145	9									
05	18523	X	18523	-0-	-0-	-0-	898	1	14658	3	N	2695	2654	0	33	8	106
							2	4	2965	9							
06	17640	X	14073	-0-	-3567	-0-	854	1	10583	3	N	2214	2209	0	15	8	96
							201	4	2435	9							
*07	33700	X	33700	-0-	-0-	-0-	30671	3	20	4	N	2735	2664	0			167
							3009	9									
*08	33051	X	33051	-0-	-0-	-0-	30112	3	6	4	N	2666	2732	0			101
							2933	9									

CBR 11-2 WELL #: 1H RRCID -> 284847 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10588 - 20714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40991	X	40991	-0-	-0-	-0-	619	1	32604	3	Y	6394	6262	0	131	8	37
							735	4	7033	9							
04	36713	X	36713	-0-	-0-	-0-	599	1	29686	3	Y	5789	5710	0	80	8	36
							60	4	6368	9							
05	38651	X	38651	-0-	-0-	-0-	607	1	31559	3	Y	5878	5815	0	68	8	31
							19	4	6466	9							
06	34560	X	32846	-0-	-1714	-0-	594	1	27199	3	Y	4465	4433	0	36	8	27
							141	4	4912	9							
*07	35712	X	34659	-0-	-1053	-0-	604	1	29454	3	Y	4170	4175	0			22
							14	4	4587	9							
*08	32793	X	32793	-0-	-0-	-0-	590	1	29026	3	Y	2888	2894	0			16
							3177	9									

CBR 9-4M WELL #: 13H RRCID -> 285324 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10346 - 20204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54839	X	31923	-0-	-22916	-0-	26399	3	2	4	N	5020	4886	0	162	8	82
							5522	9									
04	39240	X	33635	-0-	-5605	-0-	27957	3	5678	9	N	5162	5062	0	72	8	110
05	42341	X	42341	-0-	-0-	-0-	36338	3	6003	9	N	5457	5376	0	76	8	115
06	39240	X	36917	-0-	-2323	-0-	30211	3	1181	4	N	5023	4999	0	39	8	100
							5525	9									
*07	56337	X	56337	-0-	-0-	-0-	50152	3	606	4	N	5072	5096	0			76
							5579	9									
*08	56361	X	56361	-0-	-0-	-0-	50869	3	257	4	N	4759	4730	0			105
							5235	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 22-27A WELL #: 1H RRCID -> 285383 COMPL. DATE 09/22/2019 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10425 - 20535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51150 X	51056	-0-	-94	-0-	561	1	42337	3	Y	7416	7274	0	165	8	40
						8158	9									
04	51950 X	51950	-0-	-0-	-0-	546	1	43460	3	Y	7222	7104	0	114	8	44
						7944	9									
05	51945 X	51945	-0-	-0-	-0-	557	1	43886	3	Y	6820	6728	0	92	8	44
						7502	9									
06	49500 X	44479	-0-	-5021	-0-	540	1	36494	3	Y	6015	5967	0	48	8	44
						828	4	6617	9							
*07	51150 X	44885	-0-	-6265	-0-	561	1	37586	3	Y	5963	5962	0			45
						179	4	6559	9							
*08	37470 X	37470	-0-	-0-	-0-	494	1	31675	3	Y	4800	4815	0			30
						21	4	5280	9							

CBR 22-27B WELL #: 2H RRCID -> 285385 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10347 - 20460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47029 X	47029	-0-	-0-	-0-	529	1	39082	3	Y	6744	6611	0	153	8	37
						7418	9									
04	45413 X	45413	-0-	-0-	-0-	496	1	38148	3	Y	6154	6054	0	100	8	37
						6769	9									
05	48489 X	48489	-0-	-0-	-0-	530	1	41070	3	Y	6263	6173	0	86	8	41
						6889	9									
06	44850 X	43048	-0-	-1802	-0-	538	1	36563	3	Y	5406	5361	0	47	8	39
						5947	9									
*07	46345 X	42267	-0-	-4078	-0-	538	1	36016	3	Y	5188	5188	0			39
						6	4	5707	9							
*08	39636 X	39636	-0-	-0-	-0-	520	1	33399	3	Y	5197	5203	0			33
						5717	9									

CBR 22-27C WELL #: 3H RRCID -> 285809 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 9891 PERF.10420 - 20558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53661 X	50691	-0-	-2970	-0-	486	1	41253	3	Y	8138	8001	0	160	8	44
						8952	9									
04	52411 X	52411	-0-	-0-	-0-	484	1	43171	3	Y	7960	7843	0	113	8	48
						8756	9									
05	53661 X	51498	-0-	-2163	-0-	489	1	42488	3	Y	7746	7654	0	89	8	51
						8521	9									
06	51930 X	39820	-0-	-12110	-0-	447	1	31841	3	Y	6547	6509	0	41	8	48
						330	4	7202	9							
*07	53661 X	37742	-0-	-15919	-0-	452	1	30243	3	Y	6406	6406	0			48
						7047	9									
*08	43120 X	43120	-0-	-0-	-0-	554	1	35530	3	Y	6396	6404	0			40
						7036	9									

CBR 11-2B-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 287133 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10645 - 20711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	44133	-0-	44133	78508	654	1	35836	3	Y	6948	6801	0	140	8	40
						7643	9									
04	DLQ G-10	41021	-0-	41021	119529	632	1	32671	3	Y	7014	6925	0	86	8	43
						3	4	7715	9							
05	DLQ G-10	41532	-0-	41532	161061	630	1	33149	3	Y	7046	6982	0	70	8	37
						2	4	7751	9							
06	198315 X	37254	-0-	-161061	-0-	604	1	28992	3	Y	6962	6920	0	37	8	42
						7658	9									
*07	37823 X	37823	-0-	-0-	-0-	617	1	30079	3	Y	6458	6466	0			34
						23	4	7104	9							
*08	37432 X	37432	-0-	-0-	-0-	617	1	30300	3	Y	5923	5923	0			34
						6515	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 11-2C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 287159 COMPL. DATE 09/08/2019 TOTAL DEPTH 10120 PERF.10397 - 20540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	44058	-0-	44058	78136	647	1	35462	3	Y	6985	6843	0	140	8	40
						265	4	7684	9							
04	DLQ G-10	37710	-0-	37710	115846	605	1	30710	3	Y	5807	5730	0	81	8	36
						7	4	6388	9							
05	DLQ G-10	41091	-0-	41091	156937	638	1	33866	3	Y	5988	5921	0	72	8	31
						6587	9									
06	193077 X	36140	-0-	-156937	-0-	622	1	29830	3	Y	5150	5112	0	38	8	31
						23	4	5665	9							
*07	39611 X	39611	-0-	-0-	-0-	637	1	31040	3	Y	6974	6968	0			37
						263	4	7671	9							
*08	40909 X	40909	-0-	-0-	-0-	647	1	31803	3	Y	7654	7647	0			44
						40	4	8419	9							

CBR 11-2D-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 287161 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 10219 PERF.10640 - 20684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	35791	-0-	35791	58515	574	1	27901	3	Y	6316	6202	0	111	8	36
						368	4	6948	9							
04	DLQ G-10	34586	-0-	34586	93101	577	1	27440	3	Y	5614	5542	0	73	8	35
						394	4	6175	9							
05	DLQ G-10	37529	-0-	37529	130630	619	1	30782	3	Y	5571	5512	0	65	8	29
						6128	9									
06	165634 X	35004	-0-	-130630	-0-	593	1	28391	3	Y	5460	5420	0	36	8	33
						14	4	6006	9							
*07	36784 X	36784	-0-	-0-	-0-	622	1	30323	3	Y	5064	5070	0			27
						269	4	5570	9							
*08	37372 X	37372	-0-	-0-	-0-	626	1	30789	3	Y	5330	5327	0			30
						94	4	5863	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
03	33823 X	33823	-0-	-0-	-0-	542	1	26320	3	Y	6277	6112	0	104	8	109
						56	4	6905	9							
04	31742 X	31742	-0-	-0-	-0-	522	1	25012	3	Y	5610	5615	0	66	8	38
						37	4	6171	9							
05	31775 X	31775	-0-	-0-	-0-	542	1	25105	3	Y	5559	5468	0	53	8	76
						13	4	6115	9							
06	31860 X	28073	-0-	-3787	-0-	558	1	22086	3	Y	4874	4919	0	29	8	2
						68	4	5361	9							
*07	32922 X	29085	-0-	-3837	-0-	514	1	22952	3	Y	5075	5019	0			58
						36	4	5583	9							
*08	28138 X	28138	-0-	-0-	-0-	495	1	22213	3	Y	4936	4932	0			62
						5430	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
03	DLQ G-10	38969	-0-	38969	67841	608	1	31863	3	Y	5905	5724	0	125	8	102
						2	4	6496	9							
04	DLQ G-10	35903	-0-	35903	103744	578	1	29695	3	Y	5118	5107	0	78	8	35
						5630	9									
05	DLQ G-10	35934	-0-	35934	139678	599	1	29743	3	Y	5084	4987	0	63	8	69
						5592	9									
06	170710 X	31032	-0-	-139678	-0-	590	1	25588	3	Y	4398	4432	0	33	8	2
						16	4	4838	9							
*07	32867 X	32867	-0-	-0-	-0-	609	1	27171	3	Y	4621	4570	0			53
						4	4	5083	9							
*08	32928 X	32928	-0-	-0-	-0-	611	1	27386	3	Y	4483	4480	0			56
						4931	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 32-29C-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 287199 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9878 - 20026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	41328	-0-	41328	72786	582	1	32710	3	Y	7230	7035	0	128	8	125
						83	4	7953	9							
04	DLQ G-10	38562	-0-	38562	111348	576	1	30830	3	Y	6420	6420	0	81	8	44
						94	4	7062	9							
05	DLQ G-10	38269	-0-	38269	149617	591	1	30526	3	Y	6478	6369	0	65	8	88
						26	4	7126	9							
06	181329 X	31712	-0-	-149617	-0-	529	1	25268	3	Y	5373	5427	0	32	8	2
						5	4	5910	9							
*07	33494 X	33494	-0-	-0-	-0-	600	1	26777	3	Y	5561	5499	0			64
						6117	9									
*08	34935 X	34935	-0-	-0-	-0-	617	1	27649	3	Y	6063	6051	0			76
						6669	9									

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
03	DLQ G-10	66640	-0-	66640	119368	1138	1	52823	3	Y	11469	11240	0	208	8	93
						63	4	12616	9							
04	DLQ G-10	23747	-0-	23747	143115	1078	1	18299	3	Y	3960	3927	0	50	8	76
						14	4	4356	9							
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	143115					Y	-0-	76	0			-0-
06	154324 X	11209	-0-	-143115	-0-	848	1	7701	3	Y	2404	2381	0	11	8	12
						16	4	2644	9							
*07	51274 X	11925	-0-	-39349	-0-	78	1	9737	3	Y	1918	1922	0			8
						2110	9									
08	51274 X	11227	-0-	-40047	-0-	52	1	7963	3	Y	2920	2907	0			21
						3212	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
03	DLQ G-10	63644	-0-	63644	120303	1067	1	48225	3	Y	12563	12339	0	192	8	102
						533	4	13819	9							
04	DLQ G-10	17008	-0-	17008	137311	789	1	12606	3	Y	3163	3169	0	35	8	61
						134	4	3479	9							
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	137311					Y	81	99	0			43
06	148915 X	11604	-0-	-137311	-0-	864	1	6212	3	Y	3997	4010	0	9	8	21
						131	4	4397	9							
*07	49197 X	22258	-0-	-26939	-0-	94	1	11793	3	Y	9174	9155	0			40
						280	4	10091	9							
08	49197 X	34162	-0-	-15035	-0-	172	1	26623	3	Y	6652	6644	0			48
						50	4	7317	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 27-22D-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 288593 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 9902 - 19864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	50574	-0-	50574	90816	40389	3	849	4	Y	8487	8368	0	159	8	102
						9336	9									
04	DLQ G-10	48194	-0-	48194	139010	675	1	38948	3	Y	7792	7722	0	104	8	68
						8571	9									
05	DLQ G-10	46411	-0-	46411	185421	682	1	37544	3	Y	7439	7367	0	81	8	59
						2	4	8183	9							
06	225597 X	40176	-0-	-185421	-0-	648	1	32185	3	Y	6621	6537	0	42	8	101
						60	4	7283	9							
*07	39592 X	39592	-0-	-0-	-0-	32313	3	42	4	Y	6579	6566	0			114
						7237	9									
08	39401 X	37710	-0-	-1691	-0-	31030	3	27	4	Y	6048	6005	0			157
						6653	9									

BIG JAY 27 WELL #: 337H RRCID -> 288594 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10083 - 14733

03	DLQ G-10	17410	-0-	17410	31236	14074	3	506	4	Y	2573	2529	0	56	8	31
						2830	9									
04	DLQ G-10	14350	-0-	14350	45586	368	1	11627	3	Y	2141	2121	0	32	8	19
						2355	9									
05	DLQ G-10	14828	-0-	14828	60414	408	1	12036	3	Y	2164	2139	0	27	8	17
						4	4	2380	9							
06	73120 X	12706	-0-	-60414	-0-	409	1	10095	3	Y	1975	1948	0	14	8	30
						29	4	2173	9							
*07	13155 X	13155	-0-	-0-	-0-	10810	3	101	4	Y	2040	2035	0			35
						2244	9									
*08	16717 X	16717	-0-	-0-	-0-	14177	3	2540	9	Y	2309	2284	0			60

CBR 27-22E-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 288602 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9812 - 19837

03	DLQ G-10	53045	-0-	53045	93849	41161	3	870	4	Y	10013	9889	0	162	8	121
						11014	9									
04	DLQ G-10	48388	-0-	48388	142237	669	1	38028	3	Y	8810	8752	0	102	8	77
						9691	9									
05	DLQ G-10	46908	-0-	46908	189145	680	1	36854	3	Y	8522	8451	0	80	8	68
						9374	9									
06	229807 X	40662	-0-	-189145	-0-	655	1	31356	3	Y	7528	7439	0	42	8	115
						370	4	8281	9							
*07	39295 X	39295	-0-	-0-	-0-	30896	3	278	4	Y	7383	7370	0			128
						8121	9									
08	38316 X	33105	-0-	-5211	-0-	26327	3	6778	9	Y	6162	6130	0			160

CBR 8-5A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 288998 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10224 - 20394

03	DLQ G-10	108443	-0-	108443	199678	873	1	88640	3	Y	17117	16710	0	342	8	115
						101	4	18829	9							
04	DLQ G-10	45594	-0-	45594	245272	1002	1	37128	3	Y	6779	6703	0	97	8	94
						7	4	7457	9							
05	DLQ G-10	34157	-0-	34157	279429	1075	1	22778	3	Y	9367	9351	0	48	8	62
						10304	9									
06	329210 X	49781	-0-	-279429	-0-	1056	1	33907	3	Y	12984	12819	0	44	8	183
						536	4	14282	9							
*07	93062 X	69616	-0-	-23446	-0-	1081	1	55551	3	Y	11594	11681	1			96
						231	4	12753	9							
08	93062 X	64613	-0-	-28449	-0-	1011	1	50850	3	Y	11593	11606	0			83
						12752	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 17-20A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 289060 COMPL. DATE 03/26/2020 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10274 - 20444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	113185	-0-	113185	204115	896	1	91897	3	Y	18490	18065	0	354	8	124
						53	4	20339	9							
04	DLQ G-10	33088	-0-	33088	237203	710	1	26924	3	Y	4958	4943	0	71	8	68
						5454	9									
05	260145 X	22942	-0-	-237203	-0-	694	1	15408	3	Y	6218	6212	0	33	8	41
						6840	9									
06	98760 X	26614	-0-	-72146	-0-	656	1	13884	3	Y	7471	7384	0	23	8	105
						3856	4	8218	9							
*07	102052 X	45370	-0-	-56682	-0-	679	1	34857	3	Y	8636	8669	1			72
						334	4	9500	9							
08	102052 X	47606	-0-	-54446	-0-	749	1	37671	3	Y	8351	8363	0			60
						9186	9									

LINDSAY 10-15R-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 289363 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 10399 PERF.10597 - 18307

03	76880 X	51768	-0-	-25112	-0-	40746	3	526	4	N	9542	9398	0	1	8	315
						10496	9									
04	81119 X	81119	-0-	-0-	-0-	69421	3	131	4	N	10515	10594	0	2	8	234
						11567	9									
05	85177 X	85177	-0-	-0-	-0-	74101	3	39	4	N	10034	9848	0	6	8	414
						11037	9									
06	72304 X	72304	-0-	-0-	-0-	62861	3	28	4	N	8559	8697	0	2	8	274
						9415	9									
*07	83824 X	67342	-0-	-16482	-0-	57667	3	9675	9	N	8795	8783	0			286
08	85188 X	73680	-0-	-11508	-0-	64720	3	8960	9	N	8145	8115	0			316

CBR 35-38-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 289500 COMPL. DATE 04/15/2020 TOTAL DEPTH 9949 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CBR 35-38-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 289508 COMPL. DATE 04/05/2020 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CBR 35-38-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 289509 COMPL. DATE 03/27/2020 TOTAL DEPTH 9885 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
LINDSAY 10-15T-55-1 WELL #: 332H RRCID -> 289650 COMPL. DATE 12/24/2020 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10985 - 17941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	515323	X	105989	-0-	-409334	-0-	80140	3	1692	4	N	21961	21943	0			228
							24157	9									
04	73223	X	73223	-0-	-0-	-0-	55310	3	756	4	N	15597	15639	0			186
							17157	9									
05	88673	X	88673	-0-	-0-	-0-	68994	3	59	4	N	17836	17795	0			227
							19620	9									
06	102570	X	76538	-0-	-26032	-0-	59561	3	562	4	N	14923	15009	0			141
							16415	9									
07	136927	X	NO RPT	-0-	-136927	-0-					N	NO RPT					141
08	105989	X	NO RPT	-0-	-105989	-0-					N	NO RPT					141

CBR 10-3A-56-1 WELL #: 331H RRCID -> 289869 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9901 - 20083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	152396	X	75774	-0-	-76622	-0-	56648	3	540	4	Y	16896	16803	0	220	8	84
							18586	9									
04	147480	X	75951	-0-	-71529	-0-	59266	3	237	4	Y	14953	14811	0	155	8	71
							16448	9									
05	140275	X	113146	-0-	-27129	-0-	94961	3	343	4	Y	16220	16007	0	199	8	85
							17842	9									
06	112650	X	96261	-0-	-16389	-0-	81254	3	420	4	Y	13261	13172	0	104	8	70
							14587	9									
*07	81492	X	81492	-0-	-0-	-0-	68295	3	197	4	Y	11818	11817	0			71
							13000	9									
*08	83838	X	83838	-0-	-0-	-0-	71360	3	12478	9	Y	11344	11342	0			73

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
03	138322	X	65942	-0-	-72380	-0-	54449	3	547	4	Y	9951	9833	0	212	8	49
							10946	9									
04	95040	X	63751	-0-	-31289	-0-	53304	3	105	4	Y	9402	9268	0	139	8	44
							10342	9									
05	88195	X	63024	-0-	-25171	-0-	53338	3	3	4	Y	8803	8689	0	112	8	46
							9683	9									
06	79290	X	56605	-0-	-22685	-0-	47812	3	138	4	Y	7868	7812	0	61	8	41
							8655	9									
*07	77655	X	71044	-0-	-6611	-0-	62930	3	8114	9	Y	7376	7373	0			44
*08	52297	X	52297	-0-	-0-	-0-	44930	3	7367	9	Y	6697	6698	0			43

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
03	125085	X	94643	-0-	-30442	-0-	78694	3	1290	4	Y	13326	13017	0	308	8	83
							14659	9									
04	101132	X	101132	-0-	-0-	-0-	86971	3	166	4	Y	12723	12546	0	227	8	33
							13995	9									
05	98115	X	95582	-0-	-2533	-0-	82203	3	10	4	Y	12154	11972	0	173	8	42
							13369	9									
06	94950	X	82330	-0-	-12620	-0-	68782	3	1689	4	Y	10781	10683	0	90	8	50
							11859	9									
*07	104501	X	89070	-0-	-15431	-0-	76710	3	819	4	Y	10492	10502	0			40
							11541	9									
*08	99581	X	99581	-0-	-0-	-0-	88585	3	315	4	Y	9710	9709	0			41
							10681	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 9-4H-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 289914 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9731 - 19681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	150846	X	54173	-0-	-96673	-0-	39730	3	801	4	Y	12402	12248	0	156	8	78
							13642	9									
04	145980	X	108707	-0-	-37273	-0-	82877	3	77	4	Y	23412	23211	0	217	8	62
							25753	9									
05	150846	X	128286	-0-	-22560	-0-	104177	3	133	4	Y	21796	21563	0	219	8	76
							23976	9									
06	136590	X	120179	-0-	-16411	-0-	99310	3	728	4	Y	18310	18173	0	127	8	86
							20141	9									
*07	112344	X	109824	-0-	-2520	-0-	90618	3	222	4	Y	17258	17278	0			66
							18984	9									
*08	100922	X	100922	-0-	-0-	-0-	83597	3	17325	9	Y	15750	15749	0			67

CBR 35-38-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 289969 COMPL. DATE 09/23/2020 TOTAL DEPTH 9690 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	152396	X	74072	-0-	-78324	-0-	58356	3	622	4	Y	13722	13647	0			205
							15094	9									
04	142740	X	79783	-0-	-62957	-0-	64429	3	625	4	Y	13390	13329	0			266
							14729	9									
05	119691	X	33745	-0-	-85946	-0-	27389	3	6356	9	Y	5778	5938	0			106
06	84570	X	12223	-0-	-72347	-0-	9358	3	351	4	Y	2285	2098	0			293
							2514	9									
*07	82429	X	76443	-0-	-5986	-0-	65892	3	793	4	Y	8871	6770	0	2344	1	50
							9758	9									
*08	87149	X	87149	-0-	-0-	-0-	69566	3	679	4	Y	15367	14963	0	414	1	40
							16904	9									

LINDSAY 3-10A-55-1 WELL #: 331H RRCID -> 289987 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 10635 PERF.11081 - 18368

03	104594	X	42095	-0-	-62499	-0-	31937	3	761	4	Y	8543	8531	0			109
							9397	9									
04	93270	X	72805	-0-	-20465	-0-	58133	3	780	4	Y	12629	12580	0			158
							13892	9									
05	89063	X	67771	-0-	-21292	-0-	53913	3	1328	4	Y	11391	11455	0			94
							12530	9									
06	78210	X	45650	-0-	-32560	-0-	36347	3	741	4	Y	7784	7782	0			96
							8562	9									
*07	75237	X	34141	-0-	-41096	-0-	28577	3	185	4	Y	4890	4896	0			90
							5379	9									
*08	40792	X	40792	-0-	-0-	-0-	31868	3	773	4	Y	7410	7380	0			120
							8151	9									

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623

CBR 9-4J-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 290033 COMPL. DATE 09/02/2020 TOTAL DEPTH 9821 PERF.10185 - 20215

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	125085 X	79798	-0-	-45287	-0-	67236	3	693	4	Y	10790	10519	0	261	8	67
						11869	9									
04	95970 X	81574	-0-	-14396	-0-	70852	3	10722	9	Y	9747	9604	0	185	8	25
05	79422 X	75523	-0-	-3899	-0-	66178	3	9345	9	Y	8495	8352	0	139	8	29
06	77220 X	65872	-0-	-11348	-0-	54655	3	2650	4	Y	7788	7708	0	73	8	36
						8567	9									
*07	84289 X	69926	-0-	-14363	-0-	61408	3	570	4	Y	7225	7233	0			28
						7948	9									
*08	62699 X	62699	-0-	-0-	-0-	55353	3	94	4	Y	6593	6593	0			28
						7252	9									

CBR 35-38-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290052 COMPL. DATE 09/07/2020 TOTAL DEPTH 9753 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	144553 X	58857	-0-	-85696	-0-	43809	3	2462	4	Y	11442	11399	0			146
						12586	9									
04	98460 X	69360	-0-	-29100	-0-	55065	3	555	4	Y	12491	12480	0			157
						13740	9									
05	76012 X	67644	-0-	-8368	-0-	54729	3	119	4	Y	11633	11694	0			96
						12796	9									
06	68400 X	58500	-0-	-9900	-0-	47001	3	191	4	Y	10280	10249	0			127
						11308	9									
*07	71672 X	58721	-0-	-12951	-0-	47854	3	10867	9	Y	9879	9824	0			182
*08	53696 X	53696	-0-	-0-	-0-	43280	3	10416	9	Y	9469	9497	0			154

CBR 17-20C-56-1 WELL #: 332H RRCID -> 290214 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10159 - 20348

03	180575 X	120331	-0-	-60244	-0-	85347	3	5586	4	Y	26725	26749	0			37
						29398	9									
04	41765 X	41765	-0-	-0-	-0-	31512	3	3	4	Y	9318	9327	0			28
						10250	9									
05	180575 X	65609	-0-	-114966	-0-	41637	3	6971	4	Y	15455	15432	0			51
						17001	9									
06	174750 X	69845	-0-	-104905	-0-	50947	3	679	4	Y	16563	16556	0			58
						18219	9									
*07	125612 X	109143	-0-	-16469	-0-	82860	3	742	4	Y	23219	23223	0			54
						25541	9									
*08	61414 X	61414	-0-	-0-	-0-	36695	3	1055	4	Y	21513	21509	0			58
						23664	9									

CBR 11-2F-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290215 COMPL. DATE 12/07/2020 TOTAL DEPTH 10216 PERF.10566 - 20718

03	180575 X	115710	-0-	-64865	-0-	91187	3	183	4	Y	22127	22168	0			125
						24340	9									
04	174750 X	88250	-0-	-86500	-0-	69935	3	98	4	Y	16561	16629	0			57
						18217	9									
05	180575 X	114027	-0-	-66548	-0-	91887	3	105	4	Y	20032	20036	0			53
						22035	9									
06	174750 X	93990	-0-	-80760	-0-	75447	3	119	4	Y	16749	16751	0			51
						18424	9									
*07	120342 X	86182	-0-	-34160	-0-	69624	3	16558	9	Y	15053	15037	0			67
*08	85183 X	85183	-0-	-0-	-0-	68979	3	16204	9	Y	14731	14724	0			74

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
03	206863	X	191269	-0-	-15594	-0-	139687	3	4641	4	Y	42674	42679	0			59
							46941	9									
04	207203	X	207203	-0-	-0-	-0-	170307	3	3	4	Y	33539	33497	0			101
							36893	9									
05	206863	X	167010	-0-	-39853	-0-	130782	3	4369	4	Y	28963	28969	0			95
							31859	9									
06	200190	X	101232	-0-	-98958	-0-	77996	3	1145	4	Y	20083	20108	0			70
							22091	9									
*07	206863	X	115583	-0-	-91280	-0-	90424	3	571	4	Y	22353	22371	0			52
							24588	9									
*08	67692	X	67692	-0-	-0-	-0-	44188	3	688	4	Y	20742	20738	0			56
							22816	9									

CBR 11-2E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 290231 COMPL. DATE 12/06/2020 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10421 - 20527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	94710	X	94710	-0-	-0-	-0-	75424	3	19286	9	Y	17533	17573	0			99
04	85292	X	85292	-0-	-0-	-0-	68876	3	16416	9	Y	14924	14972	0			51
05	105220	X	105220	-0-	-0-	-0-	86814	3	18406	9	Y	16733	16739	0			45
06	89408	X	89408	-0-	-0-	-0-	73489	3	15919	9	Y	14472	14473	0			44
*07	85117	X	85117	-0-	-0-	-0-	69902	3	220	4	Y	13632	13615	0			61
							14995	9									
*08	81575	X	81575	-0-	-0-	-0-	68000	3	13575	9	Y	12341	12340	0			62

LINDSAY 3-10C-55-1 WELL #: 333H RRCID -> 290440 COMPL. DATE 01/03/2021 TOTAL DEPTH 10594 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN		88300	-0-	88300	88300	554	1	64364	3	Y	17488	15097	0	2308	1	83
							4145	4	19237	9							
08	SHUT IN		181604	-0-	181604	269904	586	1	136803	3	Y	35594	35398	0			279
							5062	4	39153	9							

LINDSAY 3-10D-55-1 WELL #: 334H RRCID -> 290441 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 10585 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN		87115	-0-	87115	87115	541	1	62771	3	Y	17093	14756	0	2256	1	81
							5001	4	18802	9							
08	SHUT IN		195945	-0-	195945	283060	645	1	150661	3	Y	36983	36774	0			290
							3958	4	40681	9							

CBR 9-4N-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 290445 COMPL. DATE 03/07/2021 TOTAL DEPTH 9487 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 3-10B-55-1 WELL #: 332H RRCID -> 290457 COMPL. DATE 12/28/2020 TOTAL DEPTH 10610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	W	87686	-0-	87686	87686	551	1	64027	3	Y	17055	14723	0	2251	1	81
							4347	4	18761	9							
08	0	W	187103	-0-	187103	274789	620	1	144921	3	Y	33316	33136	0			261
							4914	4	36648	9							

LINDSAY 3-10E-55-1 WELL #: 335H RRCID -> 290468 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 10585 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN		85821	-0-	85821	85821	562	1	65403	3	Y	15105	13040	0	1994	1	71
							3240	4	16616	9							
08	SHUT IN		186130	-0-	186130	271951	617	1	143898	3	Y	32956	32769	0			258
							5363	4	36252	9							

LINDSAY 9-4A-55-1 WELL #: 321H RRCID -> 290502 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10259 - 20582

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		139033	-0-	139033	139033	100953	3	380	4	N	34273	33885	0			388
							37700	9									
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	139033					N	NO RPT					388
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	139033					N	NO RPT					388

CBR 17-20G-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290503 COMPL. DATE 03/18/2021 TOTAL DEPTH 9248 PERF. N/A

03	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	187046	X	187046	-0-	-0-	-0-	128808	3	3371	4	Y	49879	49655	0	107	1	117
							54867	9									
*08	182155	X	182155	-0-	-0-	-0-	137862	3	443	4	Y	39864	39981	0			-0-
							43850	9									

CBR 9-4O-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 290508 COMPL. DATE 02/23/2021 TOTAL DEPTH 9769 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

CBR 17-20D-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 290632 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9869 - 20250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	22109	-0-	22109	22109	16460	3	10	4	Y	5126	4944	0	23	8	159
						5639	9									
06	SHUT IN	246446	-0-	246446	268555	176082	3	4553	4	Y	59828	36158	0	23536	1	120
						65811	9					173	8			
*07	440726 X	172171	-0-	-268555	-0-	130270	3	1838	4	Y	36421	36195	0	140	1	86
						40063	9									
08	190805 X	160382	-0-	-30423	-0-	126169	3	40	4	Y	31066	31152	0			-0-
						34173	9									

CBR 17-20E-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 290633 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 9552 PERF.10080 - 20491

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	28003	-0-	28003	28003	20610	3	13	4	Y	6709	6468	0	32	8	209
						7380	9									
06	SHUT IN	273748	-0-	273748	301751	194190	3	6011	4	Y	66861	40421	0	26311	1	134
						73547	9					204	8			
*07	500562 X	198811	-0-	-301751	-0-	149018	3	1628	4	Y	43786	43525	0	158	1	103
						48165	9									
08	190805 X	174063	-0-	-16742	-0-	135202	3	38861	9	Y	35328	35431	0			-0-

CBR 17-20F-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 290634 COMPL. DATE 05/19/2021 TOTAL DEPTH 9702 PERF.10150 - 20536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	29282	-0-	29282	29282	21848	3	23	4	Y	6737	6495	0	33	8	209
						7411	9									
06	SHUT IN	283717	-0-	283717	312999	204186	3	5610	4	Y	67201	40620	0	26441	1	135
						73921	9					214	8			
*07	510158 X	197159	-0-	-312999	-0-	149498	3	1895	4	Y	41605	41485	0	157	1	98
						45766	9									
08	213063 X	171847	-0-	-41216	-0-	135080	3	383	4	Y	33076	33174	0			-0-
						36384	9									

CBR 6-7-56-1 WELL #: 321H RRCID -> 290947 COMPL. DATE 02/18/2021 TOTAL DEPTH 9037 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 H	47	-0-	47	47	47	3			Y	-0-					-0-
06	0 H	110682	-0-	110682	110729	74327	3	37	4	Y	33016	32770	0	76	8	170
						36318	9									
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	110729					Y	NO RPT					170
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	110729					Y	NO RPT					170

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 55959 07/06/2021

CBR 6-7-56-1 WELL #: 333H RRCID -> 290948 COMPL. DATE 02/18/2021 TOTAL DEPTH 9543 PERF. N/A

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

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 55959 07/06/2021

SANDBAR (BONE SPRING) //CONT.// 80544 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
CBR 6-7-56-1 WELL #: 336H RRCID -> 290949 COMPL. DATE 02/18/2021 TOTAL DEPTH 9143 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0 H	1173	-0-	1173	1173	871	3	7	4	Y	268	127	0	1	8	140
						295	9									
06	0 H	116974	-0-	116974	118147	80127	3	36847	9	Y	33497	33382	0	82	8	173
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	118147					Y	NO RPT					173
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	118147					Y	NO RPT					173

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 55959 07/06/2021

CBR 6-7-56-1 WELL #: 335H RRCID -> 290952 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 9559 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 55959 07/06/2021

CBR 6-7-56-1 WELL #: 334H RRCID -> 290957 COMPL. DATE 03/03/2021 TOTAL DEPTH 9753 PERF. N/A

03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 55959 07/06/2021

SANTA ROSA (ELLENBURGER) 80925 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
SANTA ROSA WELL #: 1 RRCID -> 020759 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 8869 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	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	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2502 R	2502	-0-	-0-	-0-	2477	2	25	9	N	23	177	1			30
04	2310 #	2250	-0-	-60	-0-	2227	2	23	9	N	21					51
05	2453 R	2453	-0-	-0-	-0-	2431	2	22	9	N	20					71
06	2310 #	1852	-0-	-458	-0-	1831	2	21	9	N	19					90
07	2387 #	1128	-0-	-1259	-0-	1106	2	22	9	N	20					110
08	2387 #	99	-0-	-2288	-0-	91	2	8	9	N	7					117

SCOTT, F. H. STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187914 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5665 - 5408

03	217 #	175	-0-	-42	-0-	99	2	76	9	N	69					92
04	210 #	164	-0-	-46	-0-	89	2	75	9	N	68					160
05	217 #	166	-0-	-51	-0-	101	2	65	9	N	59	177	1			42
06	220 R	220	-0-	-0-	-0-	145	2	75	9	N	68					110
07	188 R	188	-0-	-0-	-0-	118	2	70	9	N	64					174
08	186 #	178	-0-	-8	-0-	111	2	67	9	N	61	172	1			63

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

03	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	2	N	-0-			-0-
04	180 N	159	-0-	-21	-0-	159	2	N	-0-			-0-
05	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	N	-0-			-0-
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2	N	-0-			-0-
07	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	N	-0-			-0-
*08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 020776 COMPL. DATE 07/26/1945 TOTAL DEPTH 2985 PERF. N/A

03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-			-0-
04	240 N	234	-0-	-6	-0-	234	2	N	-0-			-0-
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2	N	-0-			-0-
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-			-0-
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-			-0-
*08	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-			-0-

UNIVERSITY WELL #: 7 RRCID -> 020781 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 2954 PERF. N/A

03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	N	-0-			-0-
04	180 N	141	-0-	-39	-0-	141	2	N	-0-			-0-
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-			-0-
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2	N	-0-			-0-
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-			-0-
*08	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2	N	-0-			-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
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
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 1 RRCID -> 020826 COMPL. DATE 12/08/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	120 N	15	-0-	-105	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-

STATE SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 131805 COMPL. DATE 04/21/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 2890 - 3010

03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-

ST. OF TEXAS -H- WELL #: 4 RRCID -> 184890 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 12705 PERF. 2922 - 2964

03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	120 N	15	-0-	-105	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	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

03	62 N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*08	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 1 RRCID -> 020800 COMPL. DATE 11/14/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
CARRUTH OIL & GAS, LLC //CONT.// 135967
UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 2 RRCID -> 020801 COMPL. DATE 09/08/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY BLK 14 WELL #: 5 RRCID -> 020804 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY -P- WELL #: 2 RRCID -> 041971 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY WELL #: 9 RRCID -> 020783 COMPL. DATE 10/03/1945 TOTAL DEPTH 2967 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY WELL #: 10 RRCID -> 020784 COMPL. DATE 09/21/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FUELED RESOURCES INC //CONT.// 288421
THE UNIVERSITY OF TEXAS WELL #: 11 RRCID -> 020785 COMPL. DATE 01/01/1947 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 2 RRCID -> 153213 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2823 - 3002

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

UNIVERSITY 12-14 NE WELL #: 3 RRCID -> 167620 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3000 - 3047

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LANEXCO, INC. 484936
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 112947 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2848 - 3070

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
STEVENSON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 020812 COMPL. DATE 08/14/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	775 N	328	-0-	-447	-0-	328	3			N	-0-			-0-
04	750 N	744	-0-	-6	-0-	425	3	319	4	N	-0-			-0-
05	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-			-0-
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-			-0-
07	912 N	912	-0-	-0-	-0-	744	3	168	4	N	-0-			-0-
08	744 N	743	-0-	-1	-0-	743	3			N	-0-			-0-

UNIVERSITY "I" WELL #: 1 RRCID -> 205630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6956 PERF. 2994 - 3012

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			97
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			97
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			97
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			98
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			98

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					70
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

REO OPERATING LLC 701876
UNIVERSITY 10-14 WELL #: 3 RRCID -> 129970 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2864 - 3006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		52	-0-	52	217	52	4			N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	217					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	217					N	NO RPT					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	157					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	157					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	157					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 1 RRCID -> 151563 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2972 - 2982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	189					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	189					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	189					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	189					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	189					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	189					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 3-14 WELL #: 3 RRCID -> 153207 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 2998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHAFTER LAKE (YATES) //CONT.// 82570 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
REO OPERATING LLC //CONT.// 701876

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 1 RRCID -> 153208 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2896 - 2980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	164					Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	164					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	164					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	164					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	164					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	164					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 SW WELL #: 1 RRCID -> 153212 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2950 - 2996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	161					Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	161					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	161					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	161					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	161					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	161					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 5 RRCID -> 153214 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 3 RRCID -> 153471 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2939 - 2985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 13-14 WELL #: 2 RRCID -> 163322 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2987 - 3034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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(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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	4			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 2 RRCID -> 166498 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2900 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	166					Y	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	166					Y	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	166					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	166					Y	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	166					Y	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	166					Y	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 8-14 WELL #: 3 RRCID -> 167014 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2893 - 2938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	172					N	-0-					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	172					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	172					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	172					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	172					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	172					N	NO RPT					-0-

UNIVERSITY 9-14 WELL #: 7 RRCID -> 167016 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2955 - 2997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM OPERATING AND MINERALS LLC 861689
STEVENSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 020820 COMPL. DATE 11/15/1948 TOTAL DEPTH 3065 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-

SHEFFIELD (ELLENBURGER) 82864 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PECOS
INCLINE ENERGY 423656
CANON WELL #: 1802 RRCID -> 223560 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9251 - 9547

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

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CANON, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 275227 COMPL. DATE 06/29/1966 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7230 - 7352

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			151
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3		N	-0-			70
04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3		N	-0-			70
05	992 N	829	-0-	-163	-0-	829	3		N	-0-			70
06	1110 N	302	-0-	-808	-0-	302	3		N	-0-			70
07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3		N	-0-			70
*08	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3		N	-0-			70

POWELL 26 WELL #: 3 RRCID -> 184714 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7554 - 7706

03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			163
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			163
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3		N	-0-			163
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3		N	-0-			163
07	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-			163
*08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	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
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					100
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	404	3	25	9	N	23					123
05	403	N	136	-0-	-267	-0-	122	3	14	9	N	13					136
06	390	N	21	-0-	-369	-0-	21	3			N	-0-					136
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					136
*08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					136

POWELL 24 WELL #: 2 RRCID -> 188069 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7555 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					76
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					76
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					76
06	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	3			N	-0-					76
07	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	3			N	-0-					76
08	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	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
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					240
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					240
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					240
06	240	N	183	-0-	-57	-0-	183	3			N	-0-					240
07	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	3			N	-0-					240
08	248	N	147	-0-	-101	-0-	147	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-
05	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	360	N	308	-0-	-52	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	3			N	-0-					-0-
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	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	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	565	X	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
*05	580	X	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
*06	600	X	553	-0-	-47	-0-	553	3			N	-0-					-0-
*07	620	X	564	-0-	-56	-0-	564	3			N	-0-					-0-
*08	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	3			N	-0-					-0-

SIGNAL PEAK (WOLFCAMP) //CONT.// 83518 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOWARD
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
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

POWELL RANCH "36" WELL #: 1 RRCID -> 160960 COMPL. DATE 09/08/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7449 - 7544

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXACO "35" WELL #: 1 RRCID -> 161317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7560 - 7570

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL RANCH "36" WELL #: 2 RRCID -> 166633 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7389 - 7644

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXACO N35 WELL #: 2 RRCID -> 168527 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7610 - 7682

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POWELL RANCH "24" WELL #: 1 RRCID -> 172104 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7436 - 7558

03	248 N	237	-0-	-11	-0-	93	1	144	2	N	-0-					62
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	90	1	142	2	N	-0-					62
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	93	1	151	2	N	-0-					62
06	240 N	234	-0-	-6	-0-	90	1	144	2	N	-0-					62
07	248 N	238	-0-	-10	-0-	93	1	145	2	N	-0-					62
08	248 N	238	-0-	-10	-0-	93	1	145	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
03	1178	N	968	-0-	-210	-0-	31	1	937	2	N	-0-					75
04	1020	N	834	-0-	-186	-0-	30	1	804	2	N	-0-					75
05	1054	N	817	-0-	-237	-0-	31	1	785	2	N	1					76
							1	9									
06	930	N	767	-0-	-163	-0-	30	1	736	2	N	1					77
							1	9									
07	868	N	782	-0-	-86	-0-	31	1	743	2	N	7	5	8			79
							8	9									
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	31	1	745	2	N	27					106
							30	9									

POWELL RANCH "38" WELL #: 1 RRCID -> 172859 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 7585 - 7668

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	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

03	1581 N	1368	-0-	-213	-0-	31	1	1337	2	N	-0-					220
04	1200 N	1037	-0-	-163	-0-	25	1	1012	2	N	-0-					220
05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	31	1	1328	2	N	-0-					220
06	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	30	1	1474	2	N	-0-					220
*07	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	31	1	1511	2	N	2					222
						2	9									
*08	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	31	1	1481	2	N	-0-	179	1			43

POWELL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 187929 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7573 - 7924

03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	62	1	804	2	N	8					148
						9	9									
04	720 N	568	-0-	-152	-0-	60	1	504	2	N	4					152
						4	9									
05	806 N	692	-0-	-114	-0-	51	1	640	2	N	1					153
						1	9									
06	864 N	864	-0-	-0-	-0-	60	1	798	2	N	5					158
						6	9									
07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	62	1	744	2	N	5					163
						6	9									
*08	707 N	707	-0-	-0-	-0-	62	1	643	2	N	2					165
						2	9									

TEXACO "25" WELL #: 4 RRCID -> 188094 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7676 - 7774

03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	31	1	466	2	Y	-0-					19
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	442	2	Y	-0-					19
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	453	2	Y	-0-					19
06	450 N	445	-0-	-5	-0-	30	1	415	2	Y	-0-					19
07	465 N	397	-0-	-68	-0-	31	1	366	2	Y	-0-					19
08	465 N	432	-0-	-33	-0-	31	1	401	2	Y	-0-					19

TEXACO -23- WELL #: 1 RRCID -> 188496 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7513 - 7663

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 W	308	-0-	308	1240	31	1	277	2	N	-0-					6
04	1522 N	282	-0-	-1240	-0-	30	1	244	2	N	7					13
						8	9									
05	332 X	332	-0-	-0-	-0-	31	1	297	2	N	4					17
						4	9									
06	329 X	329	-0-	-0-	-0-	30	1	292	2	N	6					23
						7	9									
07	367 X	367	-0-	-0-	-0-	31	1	323	2	N	12					35
						13	9									
*08	382 X	382	-0-	-0-	-0-	31	1	340	2	N	10					45
						11	9									

POWELL RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 290376 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7690 - 7730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2 EXT	449	-0-	449	449	31	1	418	2	N	-0-					-0-
*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	2731 X	515	-0-	-2216	-0-	31	1	477	2	N	6					8
						7	9									
*04	497 X	497	-0-	-0-	-0-	30	1	455	2	N	11					19
						12	9									
*05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	31	1	505	2	N	5					24
						6	9									
*06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	30	1	492	2	N	8					32
						9	9									
07	527 N	484	-0-	-43	-0-	31	1	453	2	N	-0-					32
08	527 N	485	-0-	-42	-0-	31	1	454	2	N	-0-					32

POWELL RANCH WELL #: 2707 RRCID -> 290377 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 7582 - 7669

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62 X	59	-0-	-3	-0-	31	1	28	2	Y	-0-					-0-
04	61 X	61	-0-	-0-	-0-	30	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	66 X	66	-0-	-0-	-0-	31	1	35	2	Y	-0-					-0-
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	30	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	63 N	63	-0-	-0-	-0-	31	1	32	2	Y	-0-					-0-
*08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	31	1	32	2	Y	-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
03	839	X	839	-0-	-0-	-0-	62	1	766	2	N	10					39
							11	9									
04	491	X	491	-0-	-0-	-0-	60	1	429	2	N	2					41
							2	9									
05	744	N	402	-0-	-342	-0-	62	1	340	2	N	-0-					41
06	720	N	712	-0-	-8	-0-	60	1	651	2	N	1					42
							1	9									
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	62	1	610	2	N	-0-					42
*08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	62	1	687	2	N	-0-					42

POWELL RANCH WELL #: 2703 RRCID -> 290405 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7620 - 7709

03	0	W	774	-0-	774	4652	31	1	720	2	N	21					75
							23	9									
04	0	W	715	-0-	715	5367	30	1	668	2	N	15					90
							17	9									
05	3100	N	746	-0-	-2354	3013	31	1	698	2	N	15					105
							17	9									
06	3000	N	661	-0-	-2339	674	30	1	621	2	N	9					114
							10	9									
07	1379	N	705	-0-	-674	-0-	31	1	660	2	N	13					127
							14	9									
*08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	31	1	775	2	N	26					153
							29	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

03	52800		38779	-0-	-14021	-0-	38779	2			N	-0-	-0-
04	31728		31254	-0-	-474	-0-	31254	2			N	-0-	-0-
05	31186	#	11525	-0-	-19661	-0-	11525	2			N	-0-	-0-
06	30780		4391	-0-	-26389	-0-	4391	2			N	-0-	-0-
07	31806		17264	-0-	-14542	-0-	17264	2			N	-0-	-0-
08	31806		14017	-0-	-17789	-0-	14017	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

03	7161		6320	-0-	-841	-0-	6320	2			N	-0-	-0-
04	6930		5949	-0-	-981	-0-	5949	2			N	-0-	-0-
05	7161		5963	-0-	-1198	-0-	5963	2			N	-0-	-0-
06	6120	#	5648	-0-	-472	-0-	5648	2			N	-0-	-0-
07	6324	#	5097	-0-	-1227	-0-	5097	2			N	-0-	-0-
08	6324	#	5684	-0-	-640	-0-	5684	2			N	-0-	-0-

ABERNATHY, J. LOGAN UNIT WELL #: 2D RRCID -> 099089 COMPL. DATE 03/27/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5708 - 5944

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	930 N	876	-0-	-54	-0-	876	2			N	-0-					-0-
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	899 N	311	-0-	-588	-0-	311	2			N	-0-					-0-
06	840 N	254	-0-	-586	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	651 N	377	-0-	-274	-0-	377	2			N	-0-					-0-
08	310 N	135	-0-	-175	-0-	135	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

*10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					79
*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
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
*07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					79
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

SLASH RANCH, NORTH (PENN) 83974 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LOVING
ISKANDIA ENERGY OPERATING, INC. 426961
J. LOGAN ABERNATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189887 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 21600 PERF.16954 - 16959

03	9636	8538	-0-	-1098	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
04	6540 R	6540	-0-	-0-	-0-	6540	2			N	-0-					-0-
05	5433 R	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
06	7200	4375	-0-	-2825	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
07	7440	3774	-0-	-3666	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
08	7440	2067	-0-	-5373	-0-	2067	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
08	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
03	961	N	885	-0-	-76	-0-	885	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	744	-0-	-306	-0-	744	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	956	-0-	-129	-0-	956	3			N	-0-					-0-
06	870	N	658	-0-	-212	-0-	658	3			N	-0-					-0-
07	775	N	606	-0-	-169	-0-	606	3			N	-0-					-0-
08	961	N	541	-0-	-420	-0-	541	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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

03	0		-0-	-0-	-0-		40				N	-0-					4
04	0		-0-	-0-	-0-		40				N	-0-					4
05	0		-0-	-0-	-0-		40				N	-0-					4
06	0		-0-	-0-	-0-		40				N	-0-					4
07	0		-0-	-0-	-0-		40				N	-0-					4
08	0		NO RPT	-0-	-0-		-0-				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

03	170	R	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	#	3	-0-	-121	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	150	#	107	-0-	-43	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*08	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

EARTHSTONE OPERATING, LLC 238732
FERGUSON BROTHERS "30" WELL #: 2 RRCID -> 129157 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7196 - 7540

03	76	R	76	-0-	-0-	-0-	75	3	1	9	Y	1					4
04	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-	1	7			3
05	74	R	74	-0-	-0-	-0-	73	3	1	9	Y	1					4
06	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					4
07	78	R	78	-0-	-0-	-0-	77	3	1	9	Y	1					5
*08	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					5

SUGG "D" WELL #: 1901 RRCID -> 131261 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7387 - 7593

03	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					6
04	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-	1	7			5
05	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					5
06	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					5
07	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					5
*08	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					5

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 3 RRCID -> 136443 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
04	83	R	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
05	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
06	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
07	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
*08	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 4 RRCID -> 136445 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

03	807	R	807	-0-	-0-	-0-	805	3	2	9	Y	2					74
04	858	R	858	-0-	-0-	-0-	858	3			Y	-0-	15	7			59
05	868	#	694	-0-	-174	-0-	691	3	3	9	Y	3					62
06	840	#	665	-0-	-175	-0-	663	3	2	9	Y	2	41	1			23
07	868	#	691	-0-	-177	-0-	689	3	2	9	Y	2					25
08	868	#	653	-0-	-215	-0-	651	3	2	9	Y	2					27

SUGG "D" WELL #: 3101 RRCID -> 139339 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7402 - 7639

03	153	R	153	-0-	-0-	-0-	152	3	1	9	Y	1					6
04	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-	2	7			4
05	129	R	129	-0-	-0-	-0-	128	3	1	9	Y	1					5
06	116	R	116	-0-	-0-	-0-	115	3	1	9	Y	1					6
07	116	R	116	-0-	-0-	-0-	115	3	1	9	Y	1					7
*08	114	R	114	-0-	-0-	-0-	113	3	1	9	Y	1	6	1			2

SUGG "D" WELL #: 3104 RRCID -> 139347 COMPL. DATE 08/24/1991 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7335 - 7609

03	115	R	115	-0-	-0-	-0-	114	3	1	9	Y	1					11
04	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-	2	7			9
05	102	R	102	-0-	-0-	-0-	100	3	2	9	Y	2					11
06	90	R	90	-0-	-0-	-0-	89	3	1	9	Y	1					12
07	93	#	91	-0-	-2	-0-	90	3	1	9	Y	1					13
*08	95	R	95	-0-	-0-	-0-	94	3	1	9	Y	1	10	1			4

SUGG "D" WELL #: 1902 RRCID -> 139504 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 7281 - 7615

03	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					7
04	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-	1	7			6
05	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					6
06	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					6
07	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					6
08	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					6

SUGG "D" WELL #: 3106 RRCID -> 139667 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7343 - 7588

03	77	R	77	-0-	-0-	-0-	76	3	1	9	Y	1					9
04	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-	2	7			7
05	64	R	64	-0-	-0-	-0-	62	3	2	9	Y	2					9
06	60	#	59	-0-	-1	-0-	57	3	2	9	Y	2					11
07	62	#	60	-0-	-2	-0-	58	3	2	9	Y	2					13
08	62	R	62	-0-	-0-	-0-	60	3	2	9	Y	2	11	1			4

PFLUGER "A" WELL #: 3302 RRCID -> 141030 COMPL. DATE 11/14/1987 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

03	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		152	-0-	152	152	152	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		166	-0-	166	318	166	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		148	-0-	148	466	148	3			Y	-0-					-0-
07	653	R	187	-0-	-466	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
08	186	#	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
SUGG 'BB' WELL #: 1708 RRCID -> 141031 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

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

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 1 RRCID -> 141033 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

03	93 #	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					7
04	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-	2	7			5
05	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					5
06	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-	3	1			2
07	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					2
*08	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					2

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 5 RRCID -> 143238 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7441 - 7609

03	97 R	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1					30
04	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-	6	7			24
05	79 R	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1					25
06	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-	16	1			9
07	84 R	84	-0-	-0-	-0-	83	3	1	9	Y	1					10
*08	81 R	81	-0-	-0-	-0-	80	3	1	9	Y	1					11

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 6 RRCID -> 143239 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7427 - 7772

03	80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
04	79 R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
05	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
06	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
07	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
*08	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 7 RRCID -> 145016 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7331 - 7499

03	186 #	160	-0-	-26	-0-	160	3			Y	-0-					1
04	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					1
05	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					1
06	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
*08	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 8 RRCID -> 145017 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7345 - 7589

03	248 #	216	-0-	-32	-0-	216	3			Y	-0-					1
04	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					1
05	176 R	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					1
06	167 R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	155 #	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
08	155 #	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 9 RRCID -> 145018 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7385 - 7579

03	186 #	120	-0-	-66	-0-	120	3			Y	-0-					2
04	118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					2
05	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					2
06	94 R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-	1	1			1
07	104 R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					1
*08	103 R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					1

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

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
03	279	#	168	-0-	-111	-0-	166	3	2	9	Y	2					43
04	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-	9	7			34
05	142	R	142	-0-	-0-	-0-	140	3	2	9	Y	2					36
06	133	R	133	-0-	-0-	-0-	130	3	3	9	Y	3	25	1			14
07	151	R	151	-0-	-0-	-0-	149	3	2	9	Y	2					16
*08	149	R	149	-0-	-0-	-0-	147	3	2	9	Y	2					18

SUGG "D" WELL #: 3109 RRCID -> 145020 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7404 - 7708

03	93	#	77	-0-	-16	-0-	76	3	1	9	Y	1					19
04	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-	5	7			14
05	112	R	112	-0-	-0-	-0-	110	3	2	9	Y	2					16
06	103	R	103	-0-	-0-	-0-	102	3	1	9	Y	1					17
07	103	R	103	-0-	-0-	-0-	102	3	1	9	Y	1					18
*08	108	R	108	-0-	-0-	-0-	107	3	1	9	Y	1	14	1			5

FERGUSON BROS. -34- WELL #: 14 RRCID -> 145648 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7296 - 7578

03	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					1
04	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					1
05	93	#	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					1
06	90	#	78	-0-	-12	-0-	78	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	93	#	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROS -34- WELL #: 16 RRCID -> 145649 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7268 - 7451

03	403	#	278	-0-	-125	-0-	276	3	2	9	Y	2					43
04	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-	9	7			34
05	224	R	224	-0-	-0-	-0-	223	3	1	9	Y	1					35
06	236	R	236	-0-	-0-	-0-	234	3	2	9	Y	2	24	1			13
07	262	R	262	-0-	-0-	-0-	261	3	1	9	Y	1					14
*08	249	R	249	-0-	-0-	-0-	248	3	1	9	Y	1					15

SUGG "D" WELL #: 3114 RRCID -> 151850 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7308 - 7476

03	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					2
04	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-	1	7			1
05	126	R	126	-0-	-0-	-0-	125	3	1	9	Y	1					2
06	120	#	112	-0-	-8	-0-	112	3			Y	-0-					2
07	124	#	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					2
08	124	#	118	-0-	-6	-0-	117	3	1	9	Y	1	2	1			1

SUGG "D" WELL #: 3116 RRCID -> 151851 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7397 - 7606

03	682	#	468	-0-	-214	-0-	467	3	1	9	Y	1					17
04	720	R	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-	3	7			14
05	684	R	684	-0-	-0-	-0-	683	3	1	9	Y	1					15
06	614	R	614	-0-	-0-	-0-	612	3	2	9	Y	2					17
07	616	R	616	-0-	-0-	-0-	614	3	2	9	Y	2					19
*08	626	R	626	-0-	-0-	-0-	625	3	1	9	Y	1	14	1			6

SUGG "D" WELL #: 1908 RRCID -> 152012 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7348 - 7355

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

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
03	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
04	120 #	108	-0-	-12	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
05	124 #	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
06	120 #	107	-0-	-13	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
07	124 #	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
08	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	3			Y	-0-					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1509 RRCID -> 152014 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7594 - 7762

03	155 #	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
04	150 #	125	-0-	-25	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
05	155 #	120	-0-	-35	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
06	150 #	132	-0-	-18	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
07	158 R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
08	155 #	130	-0-	-25	-0-	130	3			Y	-0-					-0-

BAILEY -10- WELL #: 15 RRCID -> 190730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7589 - 7841

03	215 R	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
04	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
05	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
06	60 #	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
07	62 #	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
08	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-

BAILEY -10- WELL #: 13 RRCID -> 190735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7637 - 7844

03	445 R	445	-0-	-0-	-0-	387	3	58	9	Y	53	56	1			49
04	DLQ G-10	286	-0-	286	286	231	3	55	9	Y	50					99
05	DLQ G-10	179	-0-	179	465	131	3	48	9	Y	44	67	1			76
06	DLQ G-10	180	-0-	180	645	127	3	53	9	Y	48	73	1			51
07	826 R	181	-0-	-645	-0-	128	3	53	9	Y	48					99
*08	194 R	194	-0-	-0-	-0-	142	3	52	9	Y	47	81	1			65

SUGG "D" WELL #: 1906 RRCID -> 190749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7327 - 7641

03	65 R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					6
04	60 #	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-	1	7			5
05	62 #	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					5
06	60 #	48	-0-	-12	-0-	48	3			Y	-0-					5
07	62 #	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					5
*08	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					5

PFLUGER "A" WELL #: 1510 RRCID -> 191182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7617 - 7758

03	153 R	153	-0-	-0-	-0-	150	3	3	9	Y	3	3	1			3
04	152 R	152	-0-	-0-	-0-	149	3	3	9	Y	3	3	1			3
05	155 #	142	-0-	-13	-0-	140	3	2	9	Y	2					5
06	150 #	145	-0-	-5	-0-	143	3	2	9	Y	2	3	1			4
07	155 #	147	-0-	-8	-0-	145	3	2	9	Y	2	3	1			3
08	155 #	143	-0-	-12	-0-	141	3	2	9	Y	2					5

SUGG -B- WELL #: 1304 RRCID -> 213198 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7717 - 7935

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

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

SUGG -B- WELL #: 1604 RRCID -> 213199 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7768 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					1
04	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					1
05	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					1
06	106	R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					1
07	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					1
*08	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					1

SUGG -B- WELL #: 1308 RRCID -> 213289 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7749 - 7945

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	92	R	92	-0-	-0-	-0-	89	3	3	9	Y	3					4
04	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-	3	1			1
05	93	#	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					1
06	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	3			Y	-0-					1
07	93	#	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-	1	1			-0-
*08	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS "34" WELL #: 12 RRCID -> 213463 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7360 - 7691

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PFLUGER "A" WELL #: 1516 RRCID -> 213475 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7648 - 7776

03	191	R	191	-0-	-0-	-0-	184	3	7	9	Y	6	5	1			6
04	180	#	176	-0-	-4	-0-	170	3	6	9	Y	5	5	1			6
05	186	#	183	-0-	-3	-0-	177	3	6	9	Y	5					11
06	180	#	169	-0-	-11	-0-	163	3	6	9	Y	5	7	1			9
07	186	#	176	-0-	-10	-0-	172	3	4	9	Y	4	7	1			6
08	186	#	148	-0-	-38	-0-	144	3	4	9	Y	4					10

SUGG "C" WELL #: 4302 RRCID -> 213477 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7861 - 8022

03	59	R	59	-0-	-0-	-0-	58	3	1	9	Y	1					24
04	45	R	45	-0-	-0-	-0-	43	3	2	9	Y	2					26
05	72	R	72	-0-	-0-	-0-	69	3	3	9	Y	3					29
06	51	R	51	-0-	-0-	-0-	49	3	2	9	Y	2					31
07	33	R	33	-0-	-0-	-0-	30	3	3	9	Y	3					34
*08	35	R	35	-0-	-0-	-0-	33	3	2	9	Y	2	23	1			13

SUGG -B- WELL #: 1407 RRCID -> 213480 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7641 - 7782

03	62	#	43	-0-	-19	-0-	41	3	2	9	Y	2					3
04	60	#	53	-0-	-7	-0-	52	3	1	9	Y	1	3	1			1
05	62	#	50	-0-	-12	-0-	47	3	3	9	Y	3					4
06	60	R	60	-0-	-0-	-0-	52	3	8	9	Y	7					11
07	62	#	45	-0-	-17	-0-	44	3	1	9	Y	1	8	1			4
08	62	#	60	-0-	-2	-0-	58	3	2	9	Y	2					6

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 13 RRCID -> 214966 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7379 - 7531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					1
04	87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					1
05	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					1
06	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	76 R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
*08	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS -34- WELL #: 11 RRCID -> 214986 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7389 - 7636

03	142 R	142	-0-	-0-	-0-	140	3	2	9	Y	2					43
04	138 R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-	9	7			34
05	124 #	116	-0-	-8	-0-	114	3	2	9	Y	2					36
06	120 #	104	-0-	-16	-0-	101	3	3	9	Y	3	25	1			14
07	124 #	109	-0-	-15	-0-	107	3	2	9	Y	2					16
08	124 #	111	-0-	-13	-0-	109	3	2	9	Y	2					18

SUGG "B" WELL #: 1406 RRCID -> 219517 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7648 - 7808

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	69 R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	63	-0-	63	63	63	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	69	-0-	69	132	69	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	61	-0-	61	193	61	3			Y	-0-					-0-
07	270 R	77	-0-	-193	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
*08	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-

SUGG "D" WELL #: 1914 RRCID -> 240611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7354 - 7538

03	93 #	59	-0-	-34	-0-	59	3			Y	-0-					5
04	60 #	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-	1	7			4
05	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					4
06	60 #	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					4
07	62 #	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					4
*08	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					4

WHITTENBURG WELL #: 2200SW RRCID -> 257635 COMPL. DATE 01/25/2018 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5210 - 5506

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	126 R	126	-0-	-0-	-0-	123	3	3	9	N	3	3	1			3
04	121 R	121	-0-	-0-	-0-	118	3	3	9	N	3	3	1			3
05	145 R	145	-0-	-0-	-0-	143	3	2	9	N	2					5
06	140 R	140	-0-	-0-	-0-	138	3	2	9	N	2	3	1			4
07	128 R	128	-0-	-0-	-0-	126	3	2	9	N	2	3	1			3
*08	109 R	109	-0-	-0-	-0-	107	3	2	9	N	2					5

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732

SUGG -D- WELL #: 3115 RRCID -> 279353 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7401 - 7722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	549 R	549	-0-	-0-	-0-	548	3	1	9	Y	1					16
04	495 R	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-	4	7			12
05	448 R	448	-0-	-0-	-0-	447	3	1	9	Y	1					13
06	397 R	397	-0-	-0-	-0-	395	3	2	9	Y	2					15
07	486 R	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					15
*08	518 R	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-	10	1			5

PFLUGER A WELL #: 1512 RRCID -> 288154 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

03	126 R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
04	120 #	116	-0-	-4	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
05	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
06	120 #	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
07	124 #	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
08	124 #	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-

SUGG -BB- WELL #: 1715 RRCID -> 289445 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 6284 - 6854

03	434 #	419	-0-	-15	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
04	420 #	374	-0-	-46	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
05	420 R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
06	460 R	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
07	466 R	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
*08	469 R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					-0-

SUGG -A- WELL #: 1702 RRCID -> 289458 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6584 - 7274

03	93 #	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
04	90 #	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
05	93 #	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
06	90 #	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
07	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
*08	98 R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-

BAILEY -32- WELL #: 14 RRCID -> 289546 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7538 - 7728

03	62 #	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	55	-0-	55	55	55	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	58	-0-	58	113	58	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	68	-0-	68	181	68	3			Y	-0-					-0-
07	245 R	64	-0-	-181	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
08	62 #	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-

SUGG "B" WELL #: 1403 RRCID -> 289547 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 6374 - 7817

03	124 #	83	-0-	-41	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
04	106 R	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
05	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
06	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
07	114 R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
*08	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON BROTHERS WELL #: 3008 RRCID -> 289557 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7178 - 7313

03	136 R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
04	150 #	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
05	155 #	139	-0-	-16	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
06	150 #	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
07	155 #	128	-0-	-27	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
08	155 #	132	-0-	-23	-0-	132	3			Y	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
EARTHSTONE OPERATING, LLC //CONT.// 238732
FERGUSON BROTHERS WELL #: 3005 RRCID -> 289762 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7214 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107	R	107	-0-	-0-	-0-	106	3	1	9	Y	1					19
04	120	#	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-	2	7			17
05	124	#	110	-0-	-14	-0-	109	3	1	9	Y	1					18
06	120	#	108	-0-	-12	-0-	107	3	1	9	Y	1					19
07	124	#	91	-0-	-33	-0-	90	3	1	9	Y	1					20
08	124	#	85	-0-	-39	-0-	85	3			Y	-0-					20

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
03	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
04	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
05	109	R	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
06	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
07	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
*08	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-

PFLUGER -A- WELL #: 1608 RRCID -> 289909 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6476 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	153	R	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	128	-0-	-22	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
05	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	124	-0-	-26	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
07	155	#	124	-0-	-31	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
08	155	#	113	-0-	-42	-0-	113	3			Y	-0-					-0-

PFLUGER -A- WELL #: 4802 RRCID -> 289910 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6158 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	#	187	-0-	-30	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
04	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
05	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	165	-0-	-15	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
07	208	R	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
*08	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-

PFLUGER -A- WELL #: 4903 RRCID -> 289912 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6350 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	#	51	-0-	-42	-0-	51	3			Y	-0-					17
04	60	#	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					17
05	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					17
06	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-	12	1			5
07	62	#	54	-0-	-8	-0-	50	3	4	9	Y	4					9
*08	70	R	70	-0-	-0-	-0-	63	3	7	9	Y	6					15

COPE,R.L. WELL #: 1 RRCID -> 289939 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 6741 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	124	#	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	120	#	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	124	#	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-

BAILEY -12- WELL #: 6 RRCID -> 291201 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6520 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	744 #	692	-0-	-52	-0-	596	3	96	9	N	87					290
04	720 #	660	-0-	-60	-0-	551	3	30	4	N	72	188	1			174
						79	9									
05	713 #	530	-0-	-183	-0-	486	3	44	9	N	40					214
06	1302 R	1302	-0-	-0-	-0-	1284	3	18	9	N	16					230
07	682 #	543	-0-	-139	-0-	523	3	5	4	N	14					244
						15	9									
08	682 #	530	-0-	-152	-0-	498	3	18	4	N	13					257
						14	9									

DILLARD WELL #: RRCID -> 285975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9168 - 14224

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND

OVINTIV USA INC. 628658

DAVIDSON 42A WELL #: 4202A RRCID -> 280715 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 11536 PERF.10826 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53	S	53	-0-	-0-	-0-	30	3	1	4	Y	20	25	1			3
							22	9									
04	51	S	51	-0-	-0-	-0-	32	3	19	9	Y	17	17	1			3
05	58	S	58	-0-	-0-	-0-	32	3	26	9	Y	24	23	1			4
06	49	S	49	-0-	-0-	-0-	29	3	20	9	Y	18	20	1			2
07	61	S	61	-0-	-0-	-0-	33	3	28	9	Y	25	24	1			3
*08	61	S	61	-0-	-0-	-0-	32	3	29	9	Y	26	24	1			5

DAVIDSON 27A WELL #: 20H RRCID -> 290930 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9767 PERF.10095 - 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
03	0	W	11126	-0-	11126	21898	375	1	10598	3	N	138	189	0			20
							1	4	152	9							
04	0	W	7982	-0-	7982	29880	250	1	7640	3	N	84	96	0			8
							92	9									
05	0	W	11290	-0-	11290	41170	305	1	10869	3	N	105	97	0			16
							116	9									
06	0	W	12907	-0-	12907	54077	314	1	12475	3	N	107	100	0			23
							118	9									
07	0	W	13714	-0-	13714	67791	384	1	13194	3	N	124	129	0	3	8	15
							136	9									
08	0	W	18363	-0-	18363	86154	494	1	17630	3	N	217	182	0			50
							239	9									

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
03	555	R	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
04	490	R	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	273	R	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
06	501	R	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POWELL, E.L. "D" WELL #: 1533D RRCID -> 281424 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7973 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	429	R	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					182
04	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					182
05	459	R	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					182
06	428	R	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					182
07	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					182
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					182

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748

W.C. HOUSTON WELL #: 1 RRCID -> 135177 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 3980 - 4710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JV-P COX WELL #: 2 RRCID -> 278566 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8196 - 8232

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

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
FRY 38 WELL #: 2 RRCID -> 284531 COMPL. DATE 06/09/1983 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8131 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56	7			-0-
*03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL "A" WELL #: 1 RRCID -> 287254 COMPL. DATE 01/27/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7716 - 9393

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	519					Y	-0-					112
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	519					Y	-0-					112
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	519					Y	-0-	15	3			97
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	519					Y	-0-					97
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	519					Y	-0-					97
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	519					Y	-0-					97

HILL "A" WELL #: 2 RRCID -> 287321 COMPL. DATE 03/08/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7727 - 9420

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	7	3			44
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

COWDEN C WELL #: 4 RRCID -> 290486 COMPL. DATE 08/13/2021 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 7805 - 9382

03	0	W	78	-0-	78	78	17 52	1 9	9	3	N	47					47
04	0	W	54	-0-	54	132	31 7	1 9	16	3	N	6					53
05	289	R	157	-0-	-132	-0-	62 76	1 9	19	3	N	69					122
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					123
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					123
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	3					126

COWDEN C WELL #: 1 RRCID -> 290489 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6750 - 9338

03	225	R	225	-0-	-0-	-0-	107 62	1 9	56	3	N	56					56
04	187	R	187	-0-	-0-	-0-	89 53	1 9	45	3	N	48					104
05	186	#	158	-0-	-28	-0-	62 77	1 9	19	3	N	70					174
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					174
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	1					175
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	3					178

ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC 730462
COPE 28 WELL #: 1 RRCID -> 290787 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8027 - 8251

05	589	#	207	-0-	-382	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	570	#	73	-0-	-497	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	589	#	108	-0-	-481	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*08	589	#	137	-0-	-452	-0-	137	2			N	-0-					-0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
SLANT OPERATING, LLC 786697

COUNCIL WELL #: 415 RRCID -> 123679 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7301 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1212	R	1212	-0-	-0-	-0-	1203	3	9	9	Y	8	8	1			3
04	1132	R	1132	-0-	-0-	-0-	1126	3	6	9	Y	5	4	1			4
05	837	#	826	-0-	-11	-0-	822	3	4	9	Y	4	6	1			2
06	815	R	815	-0-	-0-	-0-	811	3	4	9	Y	4	3	1			3
07	837	#	693	-0-	-144	-0-	689	3	4	9	Y	4	3	1			4
08	837	#	659	-0-	-178	-0-	655	3	4	9	Y	4	3	1			5

COUNCIL WELL #: 115 RRCID -> 127510 COMPL. DATE 03/21/1988 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7306 - 7494

03	409	R	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
04	390	#	382	-0-	-8	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
05	449	R	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
06	390	#	316	-0-	-74	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
07	403	#	209	-0-	-194	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
08	403	#	247	-0-	-156	-0-	247	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 218 RRCID -> 128071 COMPL. DATE 07/15/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7431 - 7590

03	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	31	#	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
*08	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 136 RRCID -> 136701 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7117 - 7317

03	688	R	688	-0-	-0-	-0-	682	3	6	9	Y	5	14	1			2
04	649	R	649	-0-	-0-	-0-	642	3	7	9	Y	6	7	1			1
05	821	R	821	-0-	-0-	-0-	813	3	8	9	Y	7	4	1			4
06	744	R	744	-0-	-0-	-0-	736	3	8	9	Y	7					11
07	651	#	536	-0-	-115	-0-	528	3	8	9	Y	7	9	1			9
08	651	#	518	-0-	-133	-0-	512	3	6	9	Y	5	11	1			3

MARTIN WELL #: 236 RRCID -> 137953 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7107 - 7413

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON C WELL #: 129 RRCID -> 138512 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7277

03	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
04	150	#	78	-0-	-72	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
05	124	#	60	-0-	-64	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	45	-0-	-75	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
07	93	#	61	-0-	-32	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 1415 RRCID -> 140649 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7445 - 7522

03	186	#	110	-0-	-76	-0-	15	3	95	9	Y	86	79	1			22
04	80	R	80	-0-	-0-	-0-	41	3	39	9	Y	35	26	1			31
05	62	#	57	-0-	-5	-0-	23	3	34	9	Y	31	49	1			13
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	32	20	1			25
07	62	#	30	-0-	-32	-0-	1	3	29	9	Y	26	25	1			26
*08	65	R	65	-0-	-0-	-0-	34	3	31	9	Y	28	20	1			34

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
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
03	155 #	50	-0-	-105	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
04	150 #	46	-0-	-104	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
05	124 #	44	-0-	-80	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
06	120 #	46	-0-	-74	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
07	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
08	62 #	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 120 RRCID -> 147957 COMPL. DATE 12/22/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7331 - 7414

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON D WELL #: 220 RRCID -> 149364 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7347 - 7432

03	248 #	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	248 #	203	-0-	-45	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
04	240 #	203	-0-	-37	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
05	248 #	171	-0-	-77	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
06	240 #	150	-0-	-90	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
07	217 #	173	-0-	-44	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
08	217 #	196	-0-	-21	-0-	196	3			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2615 RRCID -> 203812 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7474

03	217 #	147	-0-	-70	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
04	253 R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
05	257 R	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
06	210 #	172	-0-	-38	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
07	217 #	93	-0-	-124	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
08	217 #	113	-0-	-104	-0-	113	3			Y	-0-					-0-

COUNCIL WELL #: 2515 RRCID -> 203813 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7423 - 7562

03	295 R	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
04	330 #	235	-0-	-95	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
05	341 #	222	-0-	-119	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
06	300 #	190	-0-	-110	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
07	310 #	136	-0-	-174	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
08	310 #	178	-0-	-132	-0-	178	3			Y	-0-					-0-

FERGUSON C WELL #: 229 RRCID -> 266040 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7149 - 7402

03	155 #	101	-0-	-54	-0-	87	3	14	9	Y	13	24	1			6
04	120 #	84	-0-	-36	-0-	63	3	21	9	Y	19	20	1			5
05	124 #	73	-0-	-51	-0-	45	3	28	9	Y	25	17	1			13
06	120 #	84	-0-	-36	-0-	63	3	21	9	Y	19					32
07	140 R	140	-0-	-0-	-0-	120	3	20	9	Y	18	28	1			22
*08	132 R	132	-0-	-0-	-0-	118	3	14	9	Y	13	28	1			7

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85280 300 ASSOCIATED 49B CNTY: MIDLAND
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
ALLEIN WELL #: 1622 RRCID -> 284613 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7604 - 7614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	266 R	266	-0-	-0-	-0-	18	1	248	3	Y	-0-					-0-
04	290 R	290	-0-	-0-	-0-	20	1	270	3	Y	-0-					-0-
05	311 R	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	3	Y	-0-					-0-
06	270 #	228	-0-	-42	-0-	19	1	209	3	Y	-0-					-0-
07	283 R	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	3	Y	-0-					-0-
08	279 #	265	-0-	-14	-0-	20	1	245	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON -18- WELL #: 3 RRCID -> 281988 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7957 - 8060

03	341 #	327	-0-	-14	-0-	318	3	9	9	Y	8					60
04	308 R	308	-0-	-0-	-0-	304	3	4	9	Y	4					64
05	310 #	308	-0-	-2	-0-	305	3	3	9	Y	3					67
06	308 R	308	-0-	-0-	-0-	304	3	4	9	Y	4					71
07	319 R	319	-0-	-0-	-0-	313	3	6	9	Y	5					76
*08	312 R	312	-0-	-0-	-0-	309	3	3	9	Y	3					79

FERGUSON -18- WELL #: 1 RRCID -> 281990 COMPL. DATE 08/22/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7960 - 8052

03	341 #	327	-0-	-14	-0-	319	3	8	9	Y	7					60
04	330 #	309	-0-	-21	-0-	305	3	4	9	Y	4					64
05	341 #	310	-0-	-31	-0-	306	3	4	9	Y	4					68
06	330 #	307	-0-	-23	-0-	304	3	3	9	Y	3					71
07	341 #	320	-0-	-21	-0-	313	3	7	9	Y	6					77
08	341 #	312	-0-	-29	-0-	310	3	2	9	Y	2					79

VENCER ENERGY, LLC 884498
MOELLER, FRANCIS WELL #: 5 RRCID -> 249238 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8322 - 8550

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
UNIVNATALIE WELL #: 1903 RRCID -> 291042 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 8430 - 9960

06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNIVNATALIE WELL #: 1907 RRCID -> 291043 COMPL. DATE 04/04/2010 TOTAL DEPTH 11293 PERF. 8410 - 11050

06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

STERLING, N. (CANYON SD.) 85993 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
SAHARA OPERATING COMPANY 743279
REED, J. C. ESTATE "A" WELL #: 1024 RRCID -> 124467 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7672 - 7734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REED, J. C. ESTATE "D" WELL #: 1014 RRCID -> 192200 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7589 - 7725

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/08/2021

WILLIAMS WELL #: 204 RRCID -> 082265 COMPL. DATE 05/13/1979 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8400 - 8420

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/27/2021

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

03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2	N	-0-		135
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2	N	-0-		135
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2	N	-0-		135
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2	N	-0-		135
07	1612	N	1358	-0-	-254	-0-	1358	2	N	-0-		135
*08	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2	N	-0-		135

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
KYLE 10 WELL #: 1 RRCID -> 268719 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 20247 PERF. 5445 - 5800

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	248	#	116	-0-	-132	-0-	116	2			N	-0-					85
04	240	#	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-					85
05	295	R	295	-0-	-0-	-0-	278	2	17	9	N	15					100
06	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					100
07	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					100
08	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					100

SURVEY 16 (10,300) 87304 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
BARNHART ET AL FEE WELL #: 2 RRCID -> 042904 COMPL. DATE 10/19/1967 TOTAL DEPTH 10390 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARNHART, ET AL FEE WELL #: 3 RRCID -> 048390 COMPL. DATE 05/14/1970 TOTAL DEPTH 10694 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWEETIE PECK (DEVONIAN) 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
SANDERS, JUNE TRACT "A" WELL #: 31 RRCID -> 184694 COMPL. DATE 12/01/2015 TOTAL DEPTH 11882 PERF.10010 - 16602

03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	19	2	1697	3	Y	40	54	0			35
							69	4	44	9							
04	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	8	2	2714	3	Y	63	85	0			13
							69	9									
05	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	96	2	2574	3	Y	92	75	0			30
							101	9									
06	3000	N	3031	-0-	31	31	210	2	2745	3	Y	69	93	0			6
							76	9									
07	2975	N	2944	-0-	-31	-0-	331	2	2572	3	Y	37	37	0			6
							41	9									
*08	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	370	2	2159	3	Y	31	28	0			9
							34	9									

SANDERS, JUNE TRACT -A- WELL #: 9 RRCID -> 198878 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11794 - 13023

03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	7	2	631	3	Y	40	54	0			35
							26	4	44	9							
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	3	2	937	3	Y	53	77	0			11
							58	9									
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	36	2	958	3	Y	46	42	0			15
							51	9									
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	73	2	950	3	Y	41	52	0			4
							45	9									
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	100	2	777	3	Y	37	35	0			6
							41	9									
*08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	113	2	659	3	Y	31	28	0			9
							34	9									

SWEETIE PECK (DEVONIAN) //CONT.// 87599 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
LYNCH "17" WELL #: 1 RRCID -> 186909 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12175 - 14521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4623	3	186	9	N	169	175	1	25	8	132
04	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2542	3	169	9	N	154	173	1			113
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	172	27	8			258
06	2040	X	1959	-0-	-81	-0-	1959	3			N	-0-	178	1			80
07	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	2135	3	32	9	N	29	2	8			107
*08	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	3			N	-0-					107

HANNIFIN "20" WELL #: 1 RRCID -> 188563 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12038 - 16209

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					54

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
LYNCH, JUNE WELL #: 1 RRCID -> 130532 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 13325 PERF.11781 - 11866

03	7460	X	7460	-0-	-0-	-0-	7370	3	90	9	Y	82	45	1			74
04	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6377	3	84	9	Y	76	105	1			45
05	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	6928	3	86	9	Y	78	52	1			71
06	6240	X	5405	-0-	-835	-0-	5341	3	64	9	Y	58	108	1			21
07	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7162	3	85	9	Y	77	48	1			50
*08	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6827	3	55	9	Y	50	50	1			50

REGIONS OPERATING, LLC 698840
PECK, JOSIE FAYE WELL #: D 1 RRCID -> 157354 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 13316 PERF.11628 - 11910

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					165
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			N	-0-					165
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SMITH, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 057853 COMPL. DATE 12/09/1973 TOTAL DEPTH 4040 PERF. N/A

03	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-			-0-
04	1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2		N	-0-			-0-
05	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-			-0-
06	850 X	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				N	-0-			-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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			124
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			125
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			126
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			127
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			128
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			128

SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 2 RRCID -> 107969 COMPL. DATE 06/03/1982 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 2190 - 2199

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T. C. I. (YATES) 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC 028617
STOKES, GOLDIE WELL #: 1 RRCID -> 191507 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 2239 PERF. 1374 - 1514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	18	-0-	18	18	10	2	8	9	N	7					118
04	14B DENY	13	-0-	13	31	7	2	6	9	N	5					123
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					123
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					123
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					123
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	31					N	-0-					123

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
03	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					69
04	2700 #	274	-0-	-2426	-0-	274	2			Y	-0-					69
05	2790 #	117	-0-	-2673	-0-	117	2			Y	-0-					69
06	360 #	342	-0-	-18	-0-	342	2			Y	-0-					69
07	279 #	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					69
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					147
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					N	NO RPT					147

ROCA PRODUCTION, INC. 722193
TEXAS COTTON INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 051218 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 2220 PERF. 1595 - 1630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4006					N	NO RPT					-0-

EATON WELL #: 1 RRCID -> 072325 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 2331 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1167					N	NO RPT					-0-

T. C. I. (YATES) //CONT.// 87889 852 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SPACE PRODUCTION INC. 807147
STATE NEELY WELL #: 1 RRCID -> 106271 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 1240 PERF. 1183 - 1205

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	899 X	273	-0-	-626	-0-	267	2	6 9	Y	5		102
04	870 X	344	-0-	-526	-0-	335	2	9 9	Y	8		110
05	899 X	152	-0-	-747	-0-	143	2	9 9	Y	8		118
*06	450 X	430	-0-	-20	-0-	419	2	11 9	Y	10		128
07	341 X	339	-0-	-2	-0-	337	2	2 9	Y	2		130
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		130

CORRIGAN STATE WELL #: 4N RRCID -> 204209 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 700 - 2050

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TESTA WELL #: 5 R RRCID -> 251414 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 261 - 970

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	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
DORAN WELL #: 4 RRCID -> 251415 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 936 - 2250

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 410 RRCID -> 020977 COMPL. DATE 11/05/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 511 G RRCID -> 020979 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7860 - 8010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	DLQ G-10	7659	-0-	7659	22839	7659	2		Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	212	-0-	212	23051	212	2		Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23051				Y	-0-			-0-
06	28613 X	5562	-0-	-23051	-0-	5562	2		Y	-0-			-0-
*07	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2		Y	-0-			-0-
08	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-				Y	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 507G RRCID -> 116619 COMPL. DATE 03/21/1985 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7920 - 8090

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 406G RRCID -> 116620 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7950 - 8000

03	41540 X	27091	-0-	-14449	-0-	27091	2		Y	-0-			-0-
04	40200 X	-0-	-0-	-40200	-0-				Y	-0-			-0-
05	40548 X	-0-	-0-	-40548	-0-				Y	-0-			-0-
06	39090 X	28131	-0-	-10959	-0-	28131	2		Y	-0-			-0-
*07	27094 X	14969	-0-	-12125	-0-	14969	2		Y	-0-			-0-
08	27094 X	NO RPT	-0-	-27094	-0-				Y	NO RPT			-0-

TXL DEVONIAN MAIN PAY UNIT WELL #: 407G RRCID -> 130405 COMPL. DATE 03/16/1989 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7928 - 8073

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TXL (ELLENBURGER) 88071 290 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
SLANT OPERATING, LLC 786697
TXL -E- WELL #: 3 RRCID -> 253059 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9400 - 9542

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TXL (MCKEE) 88071 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
TXL E WELL #: 10 RRCID -> 173049 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7565 - 8332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	58	-0-	58	79	58	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	31	-0-	31	110	31	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	3	-0-	3	113	3	3			Y	-0-					-0-
06	142 N	29	-0-	-113	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

TXL (SILURIAN) 88071 638 ASSOCIATED 49B CNTY: ECTOR
AGHORN OPERATING, INC. 008716
KLOH B-5 WELL #: 7 U RRCID -> 048242 COMPL. DATE 09/25/1963 TOTAL DEPTH 9250 PERF. N/A

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXL (WOLFCAMP, NORTH) 88071 928 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ECTOR
OXY USA WTP LP 630555
TXL "F" WELL #: 1 RRCID -> 080618 COMPL. DATE 01/17/1979 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7621 - 7804

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLANT OPERATING, LLC 786697
THOMAS -A- WELL #: 7 RRCID -> 256649 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7658 - 9825

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TXL "E" WELL #: 11 RRCID -> 256651 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7647 - 9825

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAURUS (DEVONIAN) 88465 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 088675 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 17465 PERF.13977 - 13589

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
04	14B2 EXT	5194	-0-	5194	5194	5194	3			N	-0-			97
05	14B2 EXT	7428	-0-	7428	12622	7428	3			N	-0-			97
06	14B2 EXT	5350	-0-	5350	17972	5350	3			N	-0-			97
07	14B2 EXT	7883	-0-	7883	25855	7883	3			N	-0-			97
*08	30931 X	5076	-0-	-25855	-0-	5076	3			N	-0-			97

9406 JV-P TAURUS WELL #: 1 RRCID -> 154400 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13690 - 13880

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
08	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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04	115 R	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-			21
05	1087 R	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-			21
06	1672 R	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-			21
07	3512	2010	-0-	-1502	-0-	2010	2			N	-0-			21
*08	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	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

03	899 N	762	-0-	-137	-0-	762	3			N	-0-			-0-
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-			-0-
05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1	1	1152	3	N	-0-			-0-
06	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	1	1	2312	3	N	-0-			-0-
07	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1	1	1596	3	N	-0-			-0-
*08	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	1	1	2083	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THIGPIN (DEVONIAN) 89366 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
APV MCCAMEY LLC 028617
THIGPIN E WELL #: 1 RRCID -> 209692 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7688 - 7693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

BEACH EXPLORATION, INC. 058915
HUCKABY 26 WELL #: 1 RRCID -> 224141 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7908 - 7925

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOWNIE RANCH WELL #: 101 RRCID -> 147186 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2488 - 2551

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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 #: 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THREE BAR (WICHITA) 89690 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDREWS
VIN FISHER OPERATING, INC. 885942
PARKER RANCH "21" WELL #: 1 RRCID -> 172113 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7031 - 7248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
*08	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARKER 3-A-54 WELL #: 1 RRCID -> 132312 COMPL. DATE 06/08/1989 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2878 - 3074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
FUELED RESOURCES INC //CONT.// 288421
PARKER, J. E. WELL #: 90 RRCID -> 164089 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 91 RRCID -> 164092 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 3270 PERF. 2973 - 3098

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAMMOTH EXPLORATION LLC 523592
LOCKHART WELL #: 18 RRCID -> 248921 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2879 - 2954

03	1240	N	947	-0-	-293	-0-	934	3	13	9	N	12	9	1		3
04	1080	N	166	-0-	-914	-0-	152	3	14	9	N	13	13	1		3
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	941	3	25	9	N	23	18	1		8
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-	6	1		2
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-	1	1		1
*08	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			N	-0-				1

REO OPERATING LLC 701876
PARKER, J. E. WELL #: 43 RRCID -> 065230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2884 - 3030

03	14B2 EXT		53	-0-	53	244	53	4			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	244					N	-0-				-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	244					N	NO RPT				-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	244					N	NO RPT				-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	244					N	NO RPT				-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	244					N	NO RPT				-0-

PARKER, J. E. WELL #: 58 RRCID -> 065590 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 2840 - 2990

03	14B2 EXT		54	-0-	54	225	54	4			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	225					N	-0-				-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	225					N	NO RPT				-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	225					N	NO RPT				-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	225					N	NO RPT				-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	225					N	NO RPT				-0-

PARKER, J. E. WELL #: 83 RRCID -> 066759 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2851 - 3030

03	14B2 EXT		51	-0-	51	245	51	4			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	245					N	-0-				-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT				-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT				-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT				-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT				-0-

THREE BAR (YATES) //CONT.// 89690 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDREWS
REO OPERATING LLC //CONT.// 701876
PARKER, J. E. WELL #: 84 RRCID -> 069904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2829 - 2900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	58	-0-	58	241	58	4			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	241					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	241					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	241					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	241					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	241					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 88 RRCID -> 077972 COMPL. DATE 07/26/1978 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 2865 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	52	-0-	52	248	52	4			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 87 RRCID -> 077973 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 2933 PERF. 2844 - 2933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	54	-0-	54	243	54	4			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	243					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	243					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	243					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	243					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	243					N	NO RPT					-0-

PARKER, J. E. WELL #: 89 RRCID -> 164086 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 2870 - 3061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	1221	-0-	-174	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1150	-0-	-170	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1176	-0-	-126	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	1119	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	23498	X	15394	-0-	-8104	-0-	15394	2			N	-0-					-0-
02	20496	X	5227	-0-	-15269	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
03	19096	X	306	-0-	-18790	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	18480	X	-0-	-0-	-18480	-0-					N	-0-					-0-
05	15500	X	-0-	-0-	-15500	-0-					N	-0-					-0-
06	14910	X	-0-	-0-	-14910	-0-					N	-0-					-0-
07	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

TORO (DEVONIAN) //CONT.// 90781 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163026 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 21100 PERF.17340 - 17360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
HARDIN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 064175 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 20928 PERF. N/A

03	3999	X	3488	-0-	-511	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	1489	-0-	-2381	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	1738	-0-	-2261	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	1202	-0-	-2668	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
07	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	2			N	-0-					-0-
08	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070608 COMPL. DATE 03/17/1977 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	54313	X	54313	-0-	-0-	-0-	54313	2			N	-0-					-0-
04	53405	X	53405	-0-	-0-	-0-	53405	2			N	-0-					-0-
05	58000	X	58000	-0-	-0-	-0-	58000	2			N	-0-					-0-
06	50837	X	50837	-0-	-0-	-0-	50837	2			N	-0-					-0-
07	40785	X	40785	-0-	-0-	-0-	40785	2			N	-0-					-0-
*08	45074	X	45074	-0-	-0-	-0-	45074	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 #: 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
03	5952	X	5705	-0-	-247	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5298	-0-	-462	-0-	5298	2			N	-0-					-0-
05	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5583	-0-	-117	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
07	5704	X	5075	-0-	-629	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5121	-0-	-986	-0-	5121	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 045002 COMPL. DATE 10/11/1968 TOTAL DEPTH 21000 PERF. N/A

03	52001	X	52001	-0-	-0-	-0-	52001	2			N	-0-					-0-
04	51369	X	51369	-0-	-0-	-0-	51369	2			N	-0-					-0-
05	61130	X	61130	-0-	-0-	-0-	61130	2			N	-0-					-0-
06	50072	X	50072	-0-	-0-	-0-	50072	2			N	-0-					-0-
07	32803	X	32803	-0-	-0-	-0-	32803	2			N	-0-					-0-
*08	41436	X	41436	-0-	-0-	-0-	41436	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 3 A RRCID -> 045790 COMPL. DATE 03/05/1969 TOTAL DEPTH 21200 PERF. N/A

03	3999	X	3579	-0-	-420	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3438	-0-	-432	-0-	3438	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3956	-0-	-43	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
06	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3496	-0-	-69	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	3279	-0-	-689	-0-	3279	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 046059 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 21042 PERF.19851 - 20372

*01	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3195	-0-	-529	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
03	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
04	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
05	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
06	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
07	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	2			N	-0-					-0-
*08	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					-0-

REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 049648 COMPL. DATE 01/10/1971 TOTAL DEPTH 21050 PERF. N/A

03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1159	-0-	-131	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1428	-0-	-42	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	785	-0-	-424	-0-	785	2			N	-0-					-0-
*08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORO (ELLENBURGER) //CONT.// 90781 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
OXY USA INC. 630591
SOUTHERN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046769 COMPL. DATE 07/21/1969 TOTAL DEPTH 21000 PERF.20482 - 21000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-
04	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORO (FUSSELMAN) 90781 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
CHAPPARAL WELL #: 1 RRCID -> 207109 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 21385 PERF.18228 - 18741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOYAH, NW (SHALE) 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CINNABAR OPERATING, LLC 153510
HUGHES KENT RANCH STATE WELL #: 3H RRCID -> 254563 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5800 - 6253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLGATE OPERATING, LLC 167327
JOBE STATE WELL #: 16 RRCID -> 221795 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11370 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	20600	-0-	17600	17600	20600	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1895	-0-	-1205	16395	1895	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1816	-0-	-1184	15211	1816	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	15211					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	15211					N	NO RPT					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
BLOCK 59 STATE 35 1 WELL #: 2H RRCID -> 223577 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 12413 PERF.12391 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					207
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

PELICAN RANCH STATE WELL #: 1H RRCID -> 227157 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10600 - 12702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	7			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON 265 WELL #: 1ST RRCID -> 239064 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10612 - 14212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97					97
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

SHUFFIELD 72-14 WELL #: 1 RRCID -> 239807 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 13142 PERF.11995 - 12988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	186	1	2720	3	N	-0-					-0-
04	15520	X	15520	-0-	-0-	-0-	210	1	15310	3	N	-0-					-0-
05	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	217	1	3327	3	N	-0-					-0-
06	2580	X	2574	-0-	-6	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
07	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-
08	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCLURE STATE 72-23 WELL #: 1H RRCID -> 241361 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12084 - 16376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	X	500	-0-	-1112	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	4870	X	4870	-0-	-0-	-0-	4870	3			N	-0-					-0-
05	1612	X	419	-0-	-1193	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	1560	X	309	-0-	-1251	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-
08	496	X	NO RPT	-0-	-496	-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327

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
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

CALDWELL STATE 71-5 WELL #: 1H RRCID -> 246598 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10867 PERF.12000 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12989	X	5599	-0-	-7390	-0-	5599	3			N	-0-					40
04	10050	X	7840	-0-	-2210	-0-	7840	3			N	-0-					40
05	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	10567	3			N	-0-					40
06	8520	X	1426	-0-	-7094	-0-	1426	2			N	-0-					42
07	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					42
08	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					N	NO RPT					42

JOBE STATE 70-1 WELL #: 2H RRCID -> 251668 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 12192 PERF.12488 - 15223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL STATE 71-4 WELL #: 1 RRCID -> 252479 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11693 PERF.10269 - 11304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOYAH, NW (SHALE) //CONT.// 90890 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
COLGATE OPERATING, LLC //CONT.// 167327
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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
HARRISON STATE WELL #: 2302 RRCID -> 245762 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 15322 PERF.14714 - 14775

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

GOODNIGHT MIDSTREAM PERMIAN, LLC 315075
TOYAH SWD WELL #: 1 RRCID -> 240961 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 3950 - 6447

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			47

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2017

TC OIL AND GAS, LLC 840303
JOSEPHINE 38 WELL #: 1 RRCID -> 255608 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 14260 PERF.12195 - 12908

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WATERBRIDGE TEXAS OPERATING LLC 900329
WELTMER TRUST 32-55 WELL #: 1D RRCID -> 260734 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 13773 PERF. 3850 - 4360

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRIPLE M (WOLFCAMP) 91336 166 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
ATROPOS PRODUCTION CORPORATION 036617
BATJER 149 WELL #: 2 RRCID -> 291329 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7651 - 7753

06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 W	69	-0-	69	69	69	2		N	-0-			-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

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

TUNSTILL (CHERRY CANYON -F-) //CONT.// 91817 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
WPX ENERGY PERMIAN, LLC //CONT.// 942623
TUNSTILL, JACK STATE WELL #: 5RE RRCID -> 226698 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4478 - 4502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2019 - P/A 12/16/19

TUNSTILL (DELAWARE) 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
PECOS RIVER EXPLORATION, LLC 649264
GIDDYUP BUTTERCUP WELL #: 1 RRCID -> 282939 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 5160 - 6540

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
GUM POPPER WELL #: 1 RRCID -> 282437 COMPL. DATE 05/26/2017 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 4960 - 6770

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUNSTILL (DELAWARE) //CONT.// 91817 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
BOSS JACK WELL #: 1 RRCID -> 283692 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 5195 - 7000

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

03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSEHILL OPERATING COMPANY, LLC 728256
HATCH 16 WELL #: X001 RRCID -> 286974 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5045 - 6377

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	1240 #	472	-0-	-768	-0-	345	2	127	9	N	115	185	1		140
04	1200 #	354	-0-	-846	-0-	222	2	132	9	N	120	185	1		75
05	1240 #	147	-0-	-1093	-0-	94	2	53	9	N	48				123
06	1170 #	550	-0-	-620	-0-	330	2	220	9	N	200	185	1		138
07	496 #	456	-0-	-40	-0-	249	2	207	9	N	188	186	1		140
*08	525 R	525	-0-	-0-	-0-	280	2	245	9	N	223	184	1		179

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

03	403 N	194	-0-	-209	-0-	193	2	1	9	Y	1				41
04	720 N	304	-0-	-416	-0-	303	2	1	9	Y	1				42
05	609 N	609	-0-	-0-	-0-	605	2	4	9	Y	4				46
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	222	2	1	9	Y	1				47
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	2				49
08	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-				49

VERMEJO (DELAWARE) //CONT.// 93584 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
CARPENTER WELL #: 1 RRCID -> 254677 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4345 - 4355

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	Y	1					27
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1					28
05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	20	2	7	9	Y	6					34
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	19	2	2	9	Y	2					36
07	520 N	520	-0-	-0-	-0-	519	2	1	9	Y	1					37
*08	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94	2	1	9	Y	1					38

FDL OPERATING, LLC 263924
RAINBOW STATE WELL #: 4 RRCID -> 204729 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4560 - 4578

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

DOLLY VARDEN WELL #: 2 RRCID -> 206735 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4560 - 4572

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

VERMEJO (ELLENBURGER) //CONT.// 93584 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
FDL OPERATING, LLC //CONT.// 263924
CUTTHROAT WELL #: 1R RRCID -> 203473 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 21300 PERF.20898 - 21190

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VERMEJO (FUSSELMAN) 93584 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LOVING
FDL OPERATING, LLC 263924
BROOK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 059221 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 16885 PERF.18804 - 18847

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3190	3		N	-0-			-0-
04	491 X	491	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-
05	7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	7641	3		N	-0-			-0-
06	12176 X	12176	-0-	-0-	-0-	12176	3		N	-0-			-0-
07	19387 X	19387	-0-	-0-	-0-	19387	3		N	-0-			-0-
*08	22373 X	22373	-0-	-0-	-0-	22373	3		N	-0-			-0-

CATFISH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224121 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 18400 PERF.18247 - 18292

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VERMEJO, E. (ATOKA) 93586 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
FDL OPERATING, LLC 263924
ELMER WELL #: 1 RRCID -> 193861 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 17025 PERF.16727 - 16804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	2897	-0-	2897	16225	2897	3			Y	-0-					-0-
04	19386 X	3161	-0-	-16225	-0-	3161	3			Y	-0-					-0-
05	1581 X	96	-0-	-1485	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
06	1530 X	109	-0-	-1421	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
07	1581 X	185	-0-	-1396	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
08	1581 X	412	-0-	-1169	-0-	412	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

03	8796 X	8796	-0-	-0-	-0-	8796	2			N	-0-					-0-
04	7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	7985	2			N	-0-					-0-
05	8510 X	8510	-0-	-0-	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
06	9833 X	9833	-0-	-0-	-0-	9833	2			N	-0-					-0-
07	9934 X	9934	-0-	-0-	-0-	9934	2			N	-0-					-0-
*08	9980 X	9980	-0-	-0-	-0-	9980	2			N	-0-					-0-

WPX ENERGY PERMIAN, LLC 942623
GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 170869 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 19050 PERF.16618 - 16654

03	620 N	548	-0-	-72	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	600 N	548	-0-	-52	-0-	548	3			N	-0-					-0-
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
07	558 N	556	-0-	-2	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	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

03	589 #	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	570 #	134	-0-	-436	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	372 #	58	-0-	-314	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	360 #	165	-0-	-195	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	372 #	240	-0-	-132	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*08	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 1 RRCID -> 180885 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6130 - 6212

03	713 #	579	-0-	-134	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
04	750 #	671	-0-	-79	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
05	775 #	586	-0-	-189	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
06	750 #	496	-0-	-254	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
07	682 #	596	-0-	-86	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
*08	876 R	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-

UNIVERSITY "4A" WELL #: 2 RRCID -> 180886 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 6215 - 6283

03	442 R	442	-0-	-0-	-0-	434	2	8	9	Y	7					35
04	509 R	509	-0-	-0-	-0-	503	2	6	9	Y	5	15	1			25
05	449 R	449	-0-	-0-	-0-	439	2	10	9	Y	9					34
06	380 R	380	-0-	-0-	-0-	372	2	8	9	Y	7	15	1			26
07	186 #	90	-0-	-96	-0-	90	2			Y	-0-					26
08	465 #	132	-0-	-333	-0-	132	2			Y	-0-					26

VIEJOS (DEVONIAN) //CONT.// 93771 200 ASSOCIATED 49B CNTY: PECOS
SHENANDOAH PETROLEUM CORPORATION//CONT.// 775563
UNIVERSITY "4A" WELL #: 3 RRCID -> 180887 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6220 - 6236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124 #	95	-0-	-29	-0-	87	2	8	9	Y	7					31
04	120 #	107	-0-	-13	-0-	101	2	6	9	Y	5	15	1			21
05	124 #	98	-0-	-26	-0-	88	2	10	9	Y	9					30
06	120 #	82	-0-	-38	-0-	74	2	8	9	Y	7	15	1			22
07	177 R	177	-0-	-0-	-0-	149	2	28	9	Y	25					47
*08	237 R	237	-0-	-0-	-0-	219	2	18	9	Y	16					63

UNIVERSITY "4" WELL #: 2 RRCID -> 183358 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6206 - 6246

03	372 #	304	-0-	-68	-0-	289	2	15	9	Y	14					54
04	390 #	347	-0-	-43	-0-	336	2	11	9	Y	10	29	1			35
05	403 #	312	-0-	-91	-0-	293	2	19	9	Y	17					52
06	390 #	259	-0-	-131	-0-	245	2	14	9	Y	13	29	1			36
07	372 #	311	-0-	-61	-0-	298	2	13	9	Y	12					48
*08	447 R	447	-0-	-0-	-0-	438	2	9	9	Y	8					56

UNIVERSITY "4" WELL #: 3 RRCID -> 183361 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6230 - 6300

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
08	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

03	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					67
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					67
05	155 #	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					67
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

UNIVERSITY "4" WELL #: 7 RRCID -> 183367 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6288 - 6325

03	186 #	160	-0-	-26	-0-	145	2	15	9	Y	14					47
04	210 #	179	-0-	-31	-0-	168	2	11	9	Y	10	29	1			28
05	217 #	165	-0-	-52	-0-	146	2	19	9	Y	17					45
06	210 #	138	-0-	-72	-0-	124	2	14	9	Y	13	29	1			29
07	311 R	311	-0-	-0-	-0-	298	2	13	9	Y	12					41
*08	447 R	447	-0-	-0-	-0-	438	2	9	9	Y	8					49

SIMATA ENERGY, LLC 781975
UNIVERSITY 16 WELL #: 208 RRCID -> 172594 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6242 - 6249

03	2418 #	1828	-0-	-590	-0-	1816	2	12	9	N	11					150
04	2352 R	2352	-0-	-0-	-0-	2324	2	28	9	N	25					175
05	2098 R	2098	-0-	-0-	-0-	2078	2	20	9	N	18					193
06	1770 #	1436	-0-	-334	-0-	1425	2	11	9	N	10					203
07	2418 #	2003	-0-	-415	-0-	1962	2	41	9	N	37	159	1			81
08	2418 #	2041	-0-	-377	-0-	2029	2	12	9	N	11					92

VISTA GRANDE (WOODFORD) 93998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BRAHMAN OIL & GAS, LLC 088581
EDWARDS, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 278672 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 14531 PERF.14709 - 18091

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10878 X	10878	-0-	-0-	-0-	10878	3			N	-0-					-0-
04	9660 X	8180	-0-	-1480	-0-	8180	3			N	-0-					-0-
05	12462 X	10393	-0-	-2069	-0-	10393	3			N	-0-					-0-
06	12060 X	10132	-0-	-1928	-0-	10132	3			N	-0-					-0-
07	11377 X	10060	-0-	-1317	-0-	10060	3			N	-0-					-0-
08	10881 X	9846	-0-	-1035	-0-	9846	3			N	-0-					-0-

ACU 37 WELL #: 1H RRCID -> 279685 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13810 - 15862

03	21815 X	21815	-0-	-0-	-0-	20283	3	1532	9	N	1393	1508	1			284
04	17915 X	17915	-0-	-0-	-0-	16640	3	1275	9	N	1159	1126	1			317
05	17222 X	17222	-0-	-0-	-0-	15781	3	1441	9	N	1310	1152	1			475
06	18730 X	18730	-0-	-0-	-0-	17577	3	1153	9	N	1048	1205	1			318
*07	16495 X	16495	-0-	-0-	-0-	15395	3	1100	9	N	1000	997	1			321
08	15097 X	14545	-0-	-552	-0-	13587	3	958	9	N	871	832	1			360

KING OF THE HILL 33 WELL #: 1H RRCID -> 289966 COMPL. DATE 04/23/2020 TOTAL DEPTH 13710 PERF.13516 - 16912

03	25499 X	25499	-0-	-0-	-0-	22784	3	2715	9	N	2468	2598	1			256
04	21410 X	21410	-0-	-0-	-0-	19054	3	2356	9	N	2142	2046	1			352
05	16335 X	16335	-0-	-0-	-0-	14700	3	1635	9	N	1486	1669	1			169
06	18532 X	18532	-0-	-0-	-0-	16372	3	2160	9	N	1964	1581	1			552
*07	21204 X	21204	-0-	-0-	-0-	19234	3	1970	9	N	1791	2005	1			338
*08	19271 X	19271	-0-	-0-	-0-	17323	3	1948	9	N	1771	1429	1			680

PORTER 49 WELL #: 1D RRCID -> 290916 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 1651 - 2710

04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

W. A. M. (FUSSELMAN) 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC 786697
TERRY 17 WELL #: 2 RRCID -> 086786 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 8570 - 8584

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	806 #	628	-0-	-178	-0-	614	3	14	9	Y	13	13	1			4
04	1032 R	1032	-0-	-0-	-0-	1019	3	13	9	Y	12	6	1			10
05	1137 R	1137	-0-	-0-	-0-	1124	3	13	9	Y	12	18	1			4
06	979 R	979	-0-	-0-	-0-	967	3	12	9	Y	11	12	1			3
07	1023 #	1004	-0-	-19	-0-	993	3	11	9	Y	10	6	1			7
08	1023 #	437	-0-	-586	-0-	429	3	8	9	Y	7	6	1			8

W. A. M. (FUSSELMAN) //CONT.// 94183 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC //CONT.// 786697
TERRY 17 WELL #: 1 RRCID -> 146991 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8614 - 8646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

W. A. M. (WOLFCAMP) 94183 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STERLING
SLANT OPERATING, LLC 786697
WESTBROOK 8 WELL #: 7 RRCID -> 237137 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5904 - 7363

03	465 N	248	-0-	-217	-0-	153	3	95	9	Y	86	63	1			63
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					63
05	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-	63	1			-0-
06	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
07	620 N	458	-0-	-162	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
08	465 N	365	-0-	-100	-0-	365	3			Y	-0-					-0-

CONGER, F. 7 WELL #: 7 RRCID -> 254193 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5702 - 7218

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	310 N	257	-0-	-53	-0-	228	3	29	9	Y	26	64	1			21
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	287	3	15	9	Y	14					35
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	344	3	22	9	Y	20					55
06	341 N	341	-0-	-0-	-0-	302	3	39	9	Y	35					90
07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	315	3	31	9	Y	28	83	1			35
*08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	700	3	31	9	Y	28					63

FOSTER CONGER WELL #: 2 RRCID -> 290321 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5906 - 7359

03	151 R	151	-0-	-0-	-0-	5	1	144	3	N	-0-					-0-
						2	4									
04	177 R	177	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	N	-0-					-0-
						1	4									
05	207 N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	197	3	N	-0-					-0-
						2	4									
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
						2	4									
07	186 N	103	-0-	-83	-0-	4	1	98	3	N	-0-					-0-
						1	4									
08	186 N	50	-0-	-136	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
						4	4									

W. A. M., SOUTH (FUSSELMAN) 94187 200 ASSOCIATED 49B CNTY: STERLING
RAYDEN 695567
FOSTER WELL #: 108 L RRCID -> 099491 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8564 - 8570

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

SIANA OIL & GAS 779259
FOSTER, R. T. 20 WELL #: 1-L RRCID -> 136704 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8498 - 8517

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				89
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				89
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				89
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				89
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				89
08	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

03	1352	R	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-				-0-
04	1561	R	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-				-0-
05	1630	R	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-				-0-
06	1591	R	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			N	-0-				-0-
07	1641	R	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-				-0-
*08	1633	R	1633	-0-	-0-	-0-	1633	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

03	1054	N	614	-0-	-440	-0-	610	2	4	9	Y	4	3	1		3
04	960	N	907	-0-	-53	-0-	900	2	7	9	Y	6	7	1		2
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	373	2	8	9	Y	7	7	1		2
*06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1184	2	8	9	Y	7	8	1		1
*07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	518	2	8	9	Y	7	6	1		2
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2

WADDELL, W.N. WELL #: 191 RRCID -> 033048 COMPL. DATE 11/24/1954 TOTAL DEPTH 3495 PERF. N/A

03	DLQ G-10		253	-0-	253	369	249	2	4	9	Y	4	4	1		1
04	DLQ G-10		214	-0-	214	583	208	2	6	9	Y	5	5	1		1
05	DLQ G-10		106	-0-	106	689	99	2	7	9	Y	6	5	1		2
06	DLQ G-10		324	-0-	324	1013	318	2	6	9	Y	5	6	1		1
*07	1182	N	169	-0-	-1013	-0-	163	2	6	9	Y	5	4	1		2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				2

WADDELL, W.N. WELL #: 899 RRCID -> 034403 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH 3116 PERF. N/A

03	DLQ G-10		131	-0-	131	197	127	2	4	9	Y	4	4	1		1
04	DLQ G-10		172	-0-	172	369	166	2	6	9	Y	5	5	1		1
05	DLQ G-10		78	-0-	78	447	71	2	7	9	Y	6	5	1		2
06	DLQ G-10		211	-0-	211	658	205	2	6	9	Y	5	6	1		1
*07	764	N	106	-0-	-658	-0-	103	2	3	9	Y	3	3	1		1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056

WADDELL, W.N. WELL #: 898 RRCID -> 034427 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 3181 PERF. 3048 - 3124

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	592	-0-	592	967	583	2	9	9	Y	8	6	1			8
04	DLQ G-10	734	-0-	734	1701	726	2	8	9	Y	7	12	1			3
05	DLQ G-10	367	-0-	367	2068	360	2	7	9	Y	6	8	1			1
06	DLQ G-10	869	-0-	869	2937	860	2	9	9	Y	8	3	1			6
*07	3000 N	373	-0-	-2627	310	369	2	4	9	Y	4	8	1			2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	310					Y	NO RPT					2

WADDELL, W.N. WELL #: 914 RRCID -> 038011 COMPL. DATE 12/07/1965 TOTAL DEPTH 3140 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	DLQ G-10	696	-0-	696	1093	668	2	28	9	Y	25	19	1			28
04	DLQ G-10	846	-0-	846	1939	822	2	24	9	Y	22	41	1			9
05	DLQ G-10	468	-0-	468	2407	442	2	26	9	Y	24	28	1			5
06	DLQ G-10	1001	-0-	1001	3408	978	2	23	9	Y	21	8	1			18
*07	3000 N	327	-0-	-2673	735	293	2	34	9	Y	31	36	1			13
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	735					Y	NO RPT					13

WADDELL, W.N. WELL #: 958 RRCID -> 072449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3159 - 3300

03	DLQ G-10	508	-0-	508	787	499	2	9	9	Y	8	6	1			8
04	DLQ G-10	593	-0-	593	1380	585	2	8	9	Y	7	12	1			3
05	DLQ G-10	275	-0-	275	1655	268	2	7	9	Y	6	8	1			1
06	DLQ G-10	649	-0-	649	2304	640	2	9	9	Y	8	3	1			6
*07	2624 N	320	-0-	-2304	-0-	316	2	4	9	Y	4	8	1			2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WADDELL, W.N. WELL #: 15 RRCID -> 144422 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3044 - 3168

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	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

03	DLQ G-10	774	-0-	774	1120	768	2	6	9	Y	5	4	1			5
04	DLQ G-10	829	-0-	829	1949	820	2	9	9	Y	8	10	1			3
05	DLQ G-10	375	-0-	375	2324	368	2	7	9	Y	6	8	1			1
06	DLQ G-10	1082	-0-	1082	3406	1073	2	9	9	Y	8	3	1			6
*07	3000 N	409	-0-	-2591	815	405	2	4	9	Y	4	8	1			2
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	815					Y	NO RPT					2

WADDELL, W.N. WELL #: 1145 RRCID -> 144841 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 3019 - 3142

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WADDELL (GRAYBURG) //CONT.// 94482 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CRANE
BLACKBEARD OPERATING, LLC //CONT.// 073056
WADDELL, W.N. WELL #: 859 RRCID -> 147187 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3067 - 3148

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10	607	-0-	607	923	592	2	15	9	Y	14	7	1			9
04	DLQ G-10	731	-0-	731	1654	710	2	21	9	Y	19	21	1			7
05	DLQ G-10	354	-0-	354	2008	314	2	40	9	Y	36	33	1			10
06	DLQ G-10	906	-0-	906	2914	880	2	26	9	Y	24	30	1			4
*07	3000 N	462	-0-	-2538	376	436	2	26	9	Y	24	21	1			7
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	376					Y	NO RPT					7

WADDELL, W.N. WELL #: 793 RRCID -> 170610 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3120 - 3176

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	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

03	DLQ G-10	228	-0-	228	114	189	2	39	9	Y	35	29	1			22
04	DLQ G-10	266	-0-	266	380	244	2	22	9	Y	20	35	1			7
05	DLQ G-10	102	-0-	102	482	78	2	24	9	Y	22	23	1			6
06	DLQ G-10	113	-0-	113	595	87	2	26	9	Y	24	26	1			4
*07	635 N	40	-0-	-595	-0-	12	2	28	9	Y	25	22	1			7
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

WADDELL, W. N. WELL #: 1200 RRCID -> 205775 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3096 - 3136

03	DLQ G-10	541	-0-	541	896	517	2	24	9	Y	22	18	1			14
04	DLQ G-10	561	-0-	561	1457	524	2	37	9	Y	34	36	1			12
05	DLQ G-10	367	-0-	367	1824	338	2	29	9	Y	26	31	1			7
06	DLQ G-10	416	-0-	416	2240	390	2	26	9	Y	24	27	1			4
*07	2508 N	268	-0-	-2240	-0-	240	2	28	9	Y	25	22	1			7
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
EDWARDS, W. P. WELL #: 13 RRCID -> 174043 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 3552 PERF. 3060 - 3153

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HENDERSON, M. F. WELL #: 45 RRCID -> 147486 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 3512 PERF. 3183 - 3024

03	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	2		Y	-0-			-0-
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		Y	-0-			-0-
05	527 N	479	-0-	-48	-0-	479	2		Y	-0-			-0-
06	510 N	373	-0-	-137	-0-	373	2		Y	-0-			-0-
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		Y	-0-			-0-
*08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WAHA (ATOKA) 94648 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 12 RRCID -> 165424 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 17250 PERF.11523 - 11661

03	1141 X	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3		N	-0-			-0-
04	730 X	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-			-0-
05	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			-0-
06	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
07	495 X	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-
*08	540 X	540	-0-	-0-	-0-	540	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

03	35 N	35	-0-	-0-	-0-	21	3	14 4	Y	-0-			-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ICE BROTHERS, INC. 421790
HODGE, H. T. WELL #: 1 RRCID -> 021003 COMPL. DATE 08/22/1960 TOTAL DEPTH 5080 PERF. N/A

03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			22
04	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			22
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			22
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			22
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			22
*08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	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
03	3100	X	2845	-0-	-255	-0-	2824	3	21	9	Y	19					96
04	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2696	3	13	9	Y	12					108
05	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2963	3	19	9	Y	17					125
06	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2757	3	13	9	Y	12	131	1			6
07	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	3151	3	12	9	Y	11					17
08	2976	X	2748	-0-	-228	-0-	2738	3	10	9	Y	9					26

HODGE, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 021005 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	Y	1					15
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	51	3	1	9	Y	1					16
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	3	1	9	Y	1					17
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	3	1	9	Y	1	8	1			10
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	3	1	9	Y	1					11
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	49	3	1	9	Y	1					12

HODGE, J. H. WELL #: 3B RRCID -> 021006 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 5099 PERF. 4820 - 4932

03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	63	3	1	9	Y	1					15
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	64	3	1	9	Y	1					16
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	73	3	1	9	Y	1					17
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3			Y	-0-	7	1			10
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	13	3	1	9	Y	1					11
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	28	3	1	9	Y	1					12

HODGE, J. H. "A" WELL #: 1A RRCID -> 021007 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH 4947 PERF. N/A

03	279	N	71	-0-	-208	-0-	71	3			Y	-0-					92
04	240	N	77	-0-	-163	-0-	77	3			Y	-0-					92
05	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	3			Y	-0-					92
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					92
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					92
*08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					92

HODGE, J. H. "A" WELL #: 4B RRCID -> 136983 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4708 - 4735

03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					42
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					42
05	279	N	31	-0-	-248	-0-	31	3			Y	-0-					42
06	300	N	90	-0-	-210	-0-	90	3			Y	-0-					42
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					42
*08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	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

03	589	N	452	-0-	-137	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	541	-0-	-29	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
*08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	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
03	713	N	553	-0-	-160	-0-	553	2			Y	-0-					23
04	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	2			Y	-0-					23
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1070	2	1	9	Y	1					24
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					24
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1158	2	1	9	Y	1					25
*08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1222	2	3	9	Y	3					28

MECO IV, LLC 557076
STATE-TREES "18" WELL #: 1 RRCID -> 176346 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5006 - 5084

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2021

WWM OPERATING, LLC 945289
FOSTER, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 134103 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4858 PERF. 4704 - 4762

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 3 RRCID -> 021021 COMPL. DATE 11/26/1962 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA (DEVONIAN) 94648 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
MECO IV HOLDCO, LLC 557074
HODGE, J. H. WELL #: 5 RRCID -> 043863 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 15545 PERF.11601 - 11776

03	8463 X	5905	-0-	-2558	-0-	5905	3			Y	-0-					-0-
04	8190 X	7475	-0-	-715	-0-	7475	3			Y	-0-					-0-
05	8215 X	8177	-0-	-38	-0-	8177	3			Y	-0-					-0-
06	7890 X	7829	-0-	-61	-0-	7829	3			Y	-0-					-0-
07	8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	8421	3			Y	-0-					-0-
08	8184 X	NO RPT	-0-	-8184	-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

03	37561 X	27868	-0-	-9693	-0-	27856	3	12	9	Y	11					86
04	27630 X	26866	-0-	-764	-0-	26865	3	1	9	Y	1					87
05	28272 X	20537	-0-	-7735	-0-	20537	3			Y	-0-					87
06	26970 X	22764	-0-	-4206	-0-	22758	3	6	9	Y	5					92
07	27869 X	27481	-0-	-388	-0-	27481	3			Y	-0-					92
08	DLQ G-10	26777	-0-	26777	26777	26776	3	1	9	Y	1					93

HODGE -B- WELL #: 1 U RRCID -> 045654 COMPL. DATE 01/08/1969 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	210 N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HU RRCID -> 203638 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.10548 - 10977

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	12121 N	7936	-0-	-4185 B	-0-	7936	2			N	-0-					-0-
04	9507 N	9507	-0-	-0- B	-0-	9507	2			N	-0-					-0-
05	12834 N	9089	-0-	-3745 B	-0-	9089	2			N	-0-					-0-
06	8926 N	8926	-0-	-0- B	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
07	9827 N	8733	-0-	-1094 B	-0-	8733	2			N	-0-					-0-
08	9083 N	8544	-0-	-539 B	-0-	8544	2			N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

WAHA (ELLENBURGER) //CONT.// 94648 498 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: REEVES
MECO IV HOLDCO, LLC 557074
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
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, J. HOWARD WELL #: 1 L RRCID -> 041982 COMPL. DATE 08/26/1992 TOTAL DEPTH 15093 PERF.13810 - 15093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1591																
03	3000	N	2600	-0-	-400	B 1191	2589	3	11	9	Y	10				45
04	3000	N	2365	-0-	-635	B 556	2363	3	2	9	Y	2				47
05	2935	N	2379	-0-	-556	B -0-	2379	3			Y	-0-				47
06	2430	N	2398	-0-	-32	B -0-	2396	3	2	9	Y	2				49
07	2449	N	2444	-0-	-5	B -0-	2444	3			Y	-0-				49
*08	2434	N	2434	-0-	-0-	B -0-	2433	3	1	9	Y	1				50
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

HODGE -B- WELL #: 1 L RRCID -> 045680 COMPL. DATE 12/30/1968 TOTAL DEPTH 16155 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6439																
03	26939	31235	-0-	4296	B -2143	31235	3			N	-0-					-0-
04	26070	28556	-0-	2486	B 343	28556	3			N	-0-					-0-
05	26939	23422	-0-	-3517	B -3174	23422	3			N	-0-					-0-
06	26070	25057	-0-	-1013	B -4187	25057	3			N	-0-					-0-
07	26939	30684	-0-	3745	B -442	30684	3			N	-0-					-0-
08	26939	29268	-0-	2329	B 1887	29268	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 1887																

TREES ESTATE -20- WELL #: 1 L RRCID -> 049990 COMPL. DATE 12/01/1970 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2717																
03	7918	N	5201	-0-	-2717	B -0-	5198	3	3	9	Y	3				14
04	5584	N	5584	-0-	-0-	B -0-	5582	3	2	9	Y	2	5	1		11
05	5952	N	5952	-0-	-0-	B -0-	5948	3	4	9	Y	4	5	1		10
06	5939	N	5939	-0-	-0-	B -0-	5933	3	6	9	Y	5				15
07	5766	N	5250	-0-	-516	B -0-	5248	3	2	9	Y	2	11	1		6
*08	3017	N	3017	-0-	-0-	B -0-	3017	3			Y	-0-				6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

WAHA (GAS STORAGE) 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
WWM OPERATING, LLC 945289
WAHA/FROST WELL #: 1C RRCID -> 220327 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHA (GAS STORAGE) //CONT.// 94648 510 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: REEVES
WWM OPERATING, LLC //CONT.// 945289
WAHA/FROST WELL #: 2C RRCID -> 220333 COMPL. DATE 08/10/2005 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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAHA/FROST WELL #: 4C RRCID -> 220334 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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

03	31843	16655	-0-	-15188	-0-	16655	3			N	-0-			102
04	30136	15563	-0-	-14573	-0-	15563	3			N	-0-			102
05	30017	15520	-0-	-14497	-0-	15520	3			N	-0-			102
06	27944	14467	-0-	-13477	-0-	14467	3			N	-0-			102
07	28175	14599	-0-	-13576	-0-	14593	3	6	9	N	5			107
*08	27397	14210	-0-	-13187	-0-	14204	3	6	9	N	5			107

WAHA (MISSISSIPPIAN) 94648 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHISOS OPERATING, INC. 149441
ESTATE OF JACK FROST WELL #: 2 RRCID -> 224171 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10116 - 10314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-					30
04	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					30
05	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5298	2	11	9	N	10					40
06	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	4999	2	11	9	N	10					50
07	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5175	2	21	9	N	19					69
*08	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5175	2	11	9	N	10					79

XTO ENERGY INC. 945936
HODGE, HOWARD J. WELL #: 2 RRCID -> 044232 COMPL. DATE 06/04/1968 TOTAL DEPTH 10388 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

HODGE -B- WELL #: 2 RRCID -> 045867 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10110

03	51138 X	32628	-0-	-18510	-0-	32605	3	23	9	Y	21	101	1			90
04	33330 X	29554	-0-	-3776	-0-	29546	3	8	9	Y	7					97
05	34441 X	24518	-0-	-9923	-0-	24510	3	8	9	Y	7					104
06	32700 X	24649	-0-	-8051	-0-	24636	3	13	9	Y	12					116
07	32643 X	23976	-0-	-8667	-0-	23976	3			Y	-0-					116
08	DLQ G-10	19255	-0-	19255	19255	19253	3	2	9	Y	2					118

MOORE, WAYNE WELL #: 16 U RRCID -> 046115 COMPL. DATE 03/07/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	4554 X	2847	-0-	-1707	-0-	2846	3	1	9	Y	1					7
04	2850 X	1678	-0-	-1172	-0-	1677	3	1	9	Y	1	3	1			5
05	2821 X	1647	-0-	-1174	-0-	1647	3			Y	-0-	2	1			3
06	2760 X	1348	-0-	-1412	-0-	1348	3			Y	-0-					3
07	2852 X	1669	-0-	-1183	-0-	1669	3			Y	-0-	2	1			1
08	DLQ G-10	831	-0-	831	831	831	3			Y	-0-					1

WAHA (MONTOYA) 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION 003125
FIDELITY TRUST "21" WELL #: 1H RRCID -> 192397 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 15284 PERF.10264 - 15258

03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAHA (MONTOYA) //CONT.// 94648 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
F SCOTT 14 WELL #: 1HL RRCID -> 188761 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13898 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MOORE, WAYNE WELL #: 16 L RRCID -> 046078 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 17881 PERF. N/A

03	12157	X	7504	-0-	-4653	-0-	7458	3	46	9	Y	42	85	1			79
04	6510	X	6445	-0-	-65	-0-	6386	3	59	9	Y	54					133
05	5704	X	5300	-0-	-404	-0-	5292	3	8	9	Y	7					140
06	7260	X	5306	-0-	-1954	-0-	5293	3	13	9	Y	12					152
07	7502	X	2175	-0-	-5327	-0-	2174	3	1	9	Y	1					153
08	DLQ G-10		2401	-0-	2401	2401	2399	3	2	9	Y	2					155

HODGE, J. HOWARD WELL #: 7H RRCID -> 190090 COMPL. DATE 11/03/2003 TOTAL DEPTH 14988 PERF.11123 - 14988

03	32115	X	32115	-0-	-0-	-0-	32026	3	89	9	N	81					275
04	30570	X	28756	-0-	-1814	-0-	28702	3	54	9	N	49	184	1	1	8	139
05	31589	X	23857	-0-	-7732	-0-	23821	3	36	9	N	33					172
06	31080	X	26586	-0-	-4494	-0-	26544	3	42	9	N	38					210
07	32116	X	30295	-0-	-1821	-0-	30245	3	50	9	N	45	182	1			73
08	32116	X	29503	-0-	-2613	-0-	29464	3	39	9	N	35					108

LIGON, S E 20 WELL #: 1HL RRCID -> 192408 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13765 - 16740

03	1970	N	1403	-0-	-567	-0-	1399	3	4	9	Y	4					66
04	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			Y	-0-					66
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	3			Y	-0-					66
06	1350	N	1316	-0-	-34	-0-	1314	3	2	9	Y	2					68
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3			Y	-0-					68
08	DLQ G-10		2106	-0-	2106	2106	2106	3			Y	-0-					68

WAHA (MONTOYA FB-2) 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
HODGE, J. HOWARD WELL #: 8H RRCID -> 261744 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12400 - 15602

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MECO IV HOLDCO, LLC 557074
HODGE, J.H. WELL #: 8 RRCID -> 210024 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12414 - 12624

03	3968	X	3206	-0-	-762	-0-	3206	3			N	-0-					30
04	3750	X	2934	-0-	-816	-0-	2934	3			N	-0-					30
05	3875	X	2953	-0-	-922	-0-	2953	3			N	-0-					30
06	3750	X	3288	-0-	-462	-0-	3288	3			N	-0-					30
07	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	3			N	-0-					30
08	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					30

WAHA (MONTOYA FB-2) //CONT.// 94648 835 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
XTO ENERGY INC. 945936

HODGE, J. HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 113077 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11214 - 11414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20789 X	12786	-0-	-8003	-0-	12774	3	12	9	Y	11					42
04	11966 X	11966	-0-	-0-	-0-	11965	3	1	9	Y	1					43
05	11771 X	11771	-0-	-0-	-0-	11761	3	10	9	Y	9					52
06	12360 X	11569	-0-	-791	-0-	11567	3	2	9	Y	2					54
07	12772 X	11576	-0-	-1196	-0-	11576	3			Y	-0-					54
08	DLQ G-10	11348	-0-	11348	11348	11347	3	1	9	Y	1					55

HODGE "B" WELL #: 3 RRCID -> 118877 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11182 - 11348

03	8215 X	7904	-0-	-311	-0-	7884	3	20	9	N	18					69
04	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	7903	3	10	9	N	9	1	8			77
05	8091 X	8024	-0-	-67	-0-	8020	3	4	9	N	4					81
06	7719 X	7719	-0-	-0-	-0-	7717	3	2	9	N	2					83
07	8184 X	7808	-0-	-376	-0-	7808	3			N	-0-					83
08	8184 X	7849	-0-	-335	-0-	7848	3	1	9	N	1					84

TREES "20" WELL #: 2 RRCID -> 161593 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 13166 PERF.12180 - 12476

03	9385 X	5915	-0-	-3470	-0-	5912	3	3	9	Y	3					21
04	5550 X	5083	-0-	-467	-0-	5082	3	1	9	Y	1	7	1			15
05	5735 X	5082	-0-	-653	-0-	5079	3	3	9	Y	3	6	1			12
06	5730 X	4598	-0-	-1132	-0-	4598	3			Y	-0-					12
07	5921 X	4326	-0-	-1595	-0-	4325	3	1	9	Y	1	9	1			4
08	DLQ G-10	4344	-0-	4344	4344	4344	3			Y	-0-					4

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 5HL RRCID -> 171640 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11871 - 13900

03	17205 X	17058	-0-	-147	-0-	17028	3	30	9	N	27					158
04	16650 X	16261	-0-	-389	-0-	16214	3	47	9	N	43					201
05	17205 X	14148	-0-	-3057	-0-	14115	3	33	9	N	30					231
06	16500 X	15262	-0-	-1238	-0-	15223	3	39	9	N	35					266
07	17050 X	16546	-0-	-504	-0-	16511	3	35	9	N	32	176	1			122
08	17050 X	15968	-0-	-1082	-0-	15953	3	15	9	N	14					136

TREES "20" WELL #: 4 RRCID -> 192283 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12085 - 14876

03	5579 X	2711	-0-	-2868	-0-	2708	3	3	9	Y	3					27
04	3480 X	1981	-0-	-1499	-0-	1980	3	1	9	Y	1	10	1			18
05	3596 X	1896	-0-	-1700	-0-	1894	3	2	9	Y	2	8	1			12
06	3060 X	1738	-0-	-1322	-0-	1735	3	3	9	Y	3					15
07	3162 X	1670	-0-	-1492	-0-	1668	3	2	9	Y	2	11	1			6
08	DLQ G-10	1665	-0-	1665	1665	1663	3	2	9	Y	2					8

HODGE, J. HOWARD B WELL #: 4H RRCID -> 256760 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.12100 - 14970

03	17980 X	13262	-0-	-4718	-0-	13138	3	124	9	N	113					296
04	17400 X	12591	-0-	-4809	-0-	12552	3	39	9	N	35	184	1			147
05	17980 X	13603	-0-	-4377	-0-	13589	3	14	9	N	13					160
06	14880 X	13292	-0-	-1588	-0-	13208	3	84	9	N	76					236
07	13268 X	12432	-0-	-836	-0-	12399	2	33	9	N	30	185	1			81
08	13609 X	12985	-0-	-624	-0-	12945	2	40	9	N	36					117

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
03	6696	6526	-0-	-170	-0-	6526	3			N	-0-			9
04	6480	5579	-0-	-901	-0-	5579	3			N	-0-			9
05	6696	4868	-0-	-1828	-0-	4868	3			N	-0-			9
06	6480	4486	-0-	-1994	-0-	4486	3			N	-0-			9
07	6665 #	5990	-0-	-675	-0-	5966	3	24	9	N	22			31
*08	7744	7220	-0-	-524	-0-	7186	3	34	9	N	31			62

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22

FROST, J. WELL #: 14 RRCID -> 150836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6445 PERF. 4918 - 4923

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
BODKINS WELL #: 12H RRCID -> 195658 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12657 - 13701

03	12236 X	12236	-0-	-0-	-0-	12236	2			N	-0-			1
04	12084 X	12084	-0-	-0-	-0-	12084	2			N	-0-			1
05	12037 X	12037	-0-	-0-	-0-	12037	2			N	-0-			1
06	11574 X	11574	-0-	-0-	-0-	11574	2			N	-0-			1
07	11504 X	11504	-0-	-0-	-0-	11504	2			N	-0-			1
*08	12140 X	12140	-0-	-0-	-0-	12140	2			N	-0-			1

RAPE "13" WELL #: 2H RRCID -> 209083 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14043 PERF.13351 - 17315

03	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			-0-
05	837 N	172	-0-	-665	-0-	172	2			N	-0-			-0-
06	510 N	167	-0-	-343	-0-	167	2			N	-0-			-0-
07	186 N	169	-0-	-17	-0-	169	2			N	-0-			-0-
08	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-			-0-

MOORE, WAYNE 3 WELL #: 1H RRCID -> 213334 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 14055 PERF.13241 - 17262

03	5394 X	4709	-0-	-685	-0-	4709	2			N	-0-			-0-
04	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-			-0-
05	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-			-0-
06	4560 X	4552	-0-	-8	-0-	4552	2			N	-0-			-0-
07	4712 X	4637	-0-	-75	-0-	4637	2			N	-0-			-0-
08	4712 X	4578	-0-	-134	-0-	4578	2			N	-0-			-0-

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
FROST, J. WELL #: 3H RRCID -> 150191 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17400 PERF.13940 - 15286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	2869	-0-	-771	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	4207	-0-	-71	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3869	-0-	-271	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3958	-0-	-320	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	3776	-0-	-304	-0-	3776	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	3884	-0-	-332	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3877	-0-	-339	-0-	3877	2			N	-0-					-0-

TREES, J. C. ESTATE ET AL WELL #: 4H RRCID -> 190423 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 17150 PERF.13216 - 15498

*01	11005	X	9472	-0-	-1533	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	5892	-0-	-4048	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
03	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	11026	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	9771	-0-	-879	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10956	-0-	-49	-0-	10956	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	10341	-0-	-309	-0-	10341	2			N	-0-					-0-
07	11005	X	6938	-0-	-4067	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
08	11005	X	8380	-0-	-2625	-0-	8380	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

03	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	25	1	1601	2	Y	-0-					44
04	2100	X	1736	-0-	-364	-0-	27	1	1709	2	Y	-0-					44
05	2170	X	1519	-0-	-651	-0-	26	1	1493	2	Y	-0-					44
06	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	43	1	2103	2	Y	-0-					44
07	2170	X	1359	-0-	-811	-0-	30	1	1329	2	Y	-0-					44
08	1798	X	1512	-0-	-286	-0-	36	1	1476	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

03	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
04	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
05	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
06	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
07	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

BECKEN 11 WELL #: 1 RRCID -> 195544 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.12770 - 16549

03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					16
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					16
05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					16
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					16
07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					16
08	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					16

XTO ENERGY INC. 945936
LIGON, S E 20 WELL #: 1HU RRCID -> 192469 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12742 - 12986

03	4245	X	2510	-0-	-1735	-0-	2509	3	1	9	Y	1					17
04	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			Y	-0-					17
05	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	3			Y	-0-					17
06	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	3			Y	-0-					17
07	3658	X	3379	-0-	-279	-0-	3379	3			Y	-0-					17
08	DLQ G-10		3940	-0-	3940	3940	3940	3			Y	-0-					17

WAHA, WEST (DEVONIAN) //CONT.// 94656 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	9090	X	5600	-0-	-3490	-0-	5596	3	4	9	Y	4			65
04	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5113	3	28	9	Y	25			90
05	5301	X	5223	-0-	-78	-0-	5223	3			Y	-0-			90
06	5430	X	5070	-0-	-360	-0-	5067	3	3	9	Y	3			93
07	5611	X	5217	-0-	-394	-0-	5217	3			Y	-0-			93
08	DLQ G-10		5213	-0-	5213	5213	5213	3			Y	-0-			93

WAHA, WEST (ELLENBURGER) 94656 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
TREES ESTATE WELL #: 101 RRCID -> 138856 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 16628 PERF.15873 - 16628

03	30566	X	26086	-0-	-4480	-0-	26086	2			N	-0-			-0-
04	29580	X	27613	-0-	-1967	-0-	27613	2			N	-0-			-0-
05	33696	X	33696	-0-	-0-	-0-	33696	2			N	-0-			-0-
06	32074	X	32074	-0-	-0-	-0-	32074	2			N	-0-			-0-
07	33293	X	33293	-0-	-0-	-0-	33293	2			N	-0-			-0-
*08	32953	X	32953	-0-	-0-	-0-	32953	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

03	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	2			N	-0-			-0-
04	5280	X	5170	-0-	-110	-0-	5170	2			N	-0-			-0-
05	5456	X	5314	-0-	-142	-0-	5314	2			N	-0-			-0-
06	5280	X	5225	-0-	-55	-0-	5225	2			N	-0-			-0-
07	5456	X	5302	-0-	-154	-0-	5302	2			N	-0-			-0-
08	5456	X	5250	-0-	-206	-0-	5250	2			N	-0-			-0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
F SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 035476 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17643 PERF.16141 - 17643

03	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	12860	2			N	-0-			-0-
04	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	11585	2			N	-0-			-0-
05	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	13038	2			N	-0-			-0-
06	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	12935	2			N	-0-			-0-
07	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	12506	2			N	-0-			-0-
08	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT			-0-

F SCOTT 13 WELL #: 1 RRCID -> 039872 COMPL. DATE 03/25/1966 TOTAL DEPTH 17430 PERF. N/A

03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-			81
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-			81
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-			81
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-			81
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-			81
08	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			81

BODKINS, J. D. #2 WELL #: 1 RRCID -> 040176 COMPL. DATE 09/04/1966 TOTAL DEPTH 17400 PERF. N/A

03	3100	N	4317	-0-	1217	1217	4317	2			N	-0-			198
04	3000	N	8602	-0-	5602	6819	8602	2			N	-0-			198
05	3100	N	9238	-0-	6138	12957	9238	2			N	-0-			198
06	23234	X	10277	-0-	-12957	-0-	10277	2			N	-0-			198
07	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	10687	2			N	-0-			198
08	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7			34
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	34	1	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 10 LEASE 53999 07/01/2019

WAR-SAN (DEVONIAN-OIL) 95108 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MIDLAND
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
SANDERS, JUNE T. WELL #: 6H RRCID -> 278344 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12931 - 15561

03	1023 N	713	-0-	-310	-0-	713	3		Y	-0-			-0-
04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3		Y	-0-			-0-
05	1607 R	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3		Y	-0-			-0-
06	990 #	365	-0-	-625	-0-	365	3		Y	-0-			-0-
07	1550 #	-0-	-0-	-1550	-0-				Y	-0-			-0-
08	1612 #	-0-	-0-	-1612	-0-				Y	-0-			-0-

WAR-WINK (DELAWARE) 95122 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE OF TEXAS -DE- WELL #: 1 RRCID -> 021044 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4996 - 5112

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	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
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	31	40	1			24
04	75	R	75	-0-	-0-	-0-	63	2	12	9	Y	11					35
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	17	15	1			37
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	17	30	1			24
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	10	14	1			20
08	31	#	13	-0-	-18	-0-	3	2	10	9	Y	9	13	1			16

OASIS PETROLEUM PERMIAN LLC 617484
UNIVERSITY 18-6 WELL #: 1 RRCID -> 182803 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 20752 PERF.14342 - 15165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2021

WARD, SOUTH (PENN. DETRI., UP.) 95138 406 ASSOCIATED 49B CNTY: WARD
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
BEATY, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 254811 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7700 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1283	R	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
04	2334	R	2334	-0-	-0-	-0-	89	1	2245	2	N	-0-					-0-
05	1853	R	1853	-0-	-0-	-0-	132	1	1721	2	N	-0-					-0-
06	1349	R	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
07	1550	#	1501	-0-	-49	-0-	105	1	1396	2	N	-0-					-0-
08	1550	#	1074	-0-	-476	-0-	26	1	1048	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	114	R	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	55	R	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	124	#	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CRUMP, W. E. WELL #: 2 U RRCID -> 032120 COMPL. DATE 01/13/1964 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 7451 - 7624

03	899 N	884	-0-	-15	-0-	884	3		Y	-0-			-0-
04	870 N	853	-0-	-17	-0-	853	3		Y	-0-			-0-
05	899 N	872	-0-	-27	-0-	872	3		Y	-0-			-0-
06	870 N	668	-0-	-202	-0-	668	3		Y	-0-			-0-
07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3		Y	-0-			-0-
*08	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	3		Y	-0-			-0-

JJH ENERGY COMPANY 427402
BEATY WELL #: 1 RRCID -> 030409 COMPL. DATE 07/03/1963 TOTAL DEPTH 7838 PERF. N/A

03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3		N	-0-			-0-
04	DELQ PR	855	-0-	855	855	855	3		N	-0-			-0-
05	1761 N	906	-0-	-855	-0-	906	3		N	-0-			-0-
*06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3		N	-0-			-0-
*07	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3		N	-0-			-0-
*08	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3		N	-0-			-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

03	465 N	365	-0-	-100	-0-	365	3		N	-0-			-0-
04	420 N	357	-0-	-63	-0-	357	3		N	-0-			-0-
05	434 N	380	-0-	-54	-0-	380	3		N	-0-			-0-
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
07	372 N	285	-0-	-87	-0-	285	3		N	-0-			-0-
08	372 N	274	-0-	-98	-0-	274	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

03	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901	2		N	-0-			-0-
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-			-0-
05	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		N	-0-			-0-
06	810 N	684	-0-	-126	-0-	684	2		N	-0-			-0-
07	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2		N	-0-			-0-
*08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	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

03	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2		N	-0-			125
04	720 N	531	-0-	-189	-0-	531	2		N	-0-			125
05	775 N	231	-0-	-544	-0-	231	2		N	-0-			125
06	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-			125
07	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-			125
*08	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2		N	-0-			125

WARD, S. (PENN. 8430) //CONT.// 95138 580 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WARD
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	157	-0-	-83	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
*08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2021

TWO P PARTNERS, LLC 875088
ESTES, W. A. WELL #: 85 RRCID -> 129485 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 3227 PERF. 2402 - 2467

03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON -A- WELL #: 17 RRCID -> 290491 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 3202 PERF. 2362 - 3118

03	1132	X	182	-0-	-950	-0-	157	2	25	9	N	23					23
04	240	X	156	-0-	-84	-0-	134	2	22	9	N	20					43
05	248	X	2	-0-	-246	-0-	2	2			N	-0-					43
06	240	X	189	-0-	-51	-0-	189	2			N	-0-					43
07	248	N	129	-0-	-119	-0-	129	2			N	-0-					43
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					43

JOHNSON -A- WELL #: 20 RRCID -> 291000 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 3165 PERF. 2334 - 2520

03	14B2	EXT	200	-0-	200	200	157	2	43	9	N	39					39
04	200	X	-0-	-0-	-200	-0-					N	-0-					39
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

WARD-ESTES, N. (WICHITA-ALBANY) 95152 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WARD
CONTANGO RESOURCES, INC. 173206
AMERICAN NATIONAL LIFE INS.CO. WELL #: 54 RRCID -> 281154 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5715 - 8862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1736	2	10	9	N	9	23	1			3
04	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					3
05	3100 N	3912	-0-	812	812	3884	2	28	9	N	25	2	1			26
06	3000 N	3549	-0-	549	1361	817	1	2711	2	N	19	23	1			22
						21	9									
*07	3100 N	2570	-0-	-530	831	50	1	2506	2	N	13	26	1			9
						14	9									
*08	5091	3680	-0-	-1411	-0-	3665	2	15	9	N	14	12	1			11

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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

HALLEY, S. WELL #: 12 RRCID -> 183084 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10824 - 11177

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

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

WEINER (YATES, UPPER) 95970 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WINKLER
FUELED RESOURCES INC 288421
SUN-HALLEY WELL #: 3 U RRCID -> 021052 COMPL. DATE 09/03/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WENTZ (SAN ANDRES) 96373 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3932 RRCID -> 168034 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1554 - 1579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		424	-0-	424	791	424	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		404	-0-	404	1195	404	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		445	-0-	445	1640	445	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		461	-0-	461	2101	461	2			Y	-0-					-0-
07	2546	X	445	-0-	-2101	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	2			Y	-0-					-0-

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
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	292	2	81	9	N	74	179	1			58
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	255	2	80	9	N	73					131
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	333	2	23	9	N	21					152
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	472	2	8	9	N	7					159
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	386	2	91	9	N	83	161	1			81
*08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	251	2	122	9	N	111					192

WENTZ (WICHITA-ALBANY) 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. 621750
MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 046096 COMPL. DATE 03/28/1990 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 3860 - 4145

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1338	-0-	-432	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1363	-0-	-63	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
*08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					-0-

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
MCDONALD -45- WELL #: 1 L RRCID -> 053737 COMPL. DATE 09/22/1972 TOTAL DEPTH 4568 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
04	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6455	2			N	-0-					-0-
05	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
06	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
07	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
*08	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	5872	2			N	-0-					-0-

WOODWARD "33" WELL #: 1 RRCID -> 136667 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3952 - 4565

03	2325	N	1912	-0-	-413	-0-	1846	2	66	9	N	60					157
04	1830	N	1592	-0-	-238	-0-	1542	2	50	9	N	45					202
05	1519	N	1477	-0-	-42	-0-	1426	2	51	9	N	46	175	1			73
06	1860	N	1458	-0-	-402	-0-	1412	2	46	9	N	42					115
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1687	2	36	9	N	33					148
*08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1672	2	55	9	N	50					198

MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 23 RRCID -> 156478 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 4414 PERF. 3453 - 4266

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CAMERON, A. A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 162169 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3854 - 4126

03	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	157	-0-	-1362	-0-	157	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L. H. ET AL WELL #: 3928 RRCID -> 167919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4480 PERF. 3938 - 4337

03	4836	X	4671	-0-	-165	-0-	4667	2	4	9	Y	4	6	1			14
04	4680	X	4113	-0-	-567	-0-	4109	2	4	9	Y	4	5	1			13
05	4836	X	4778	-0-	-58	-0-	4768	2	10	9	Y	9	6	1			16
06	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4727	2	6	9	Y	5	5	1			16
07	4681	X	4501	-0-	-180	-0-	4501	2			Y	-0-	6	1			10
08	4774	X	4231	-0-	-543	-0-	4228	2	3	9	Y	3	5	1			8

WENTZ (WICHITA-ALBANY) //CONT.// 96373 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OLSEN ENERGY INC. //CONT.// 621750
MILLAR, L. H. ETAL WELL #: 22 RRCID -> 168206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3347 - 3381

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
04	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
05	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					-0-
06	2670 N	2571	-0-	-99	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
07	2759 N	2667	-0-	-92	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
08	2759 N	2696	-0-	-63	-0-	2696	2			N	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 35 RRCID -> 248638 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4157 - 4161

03	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			Y	-0-					-0-
04	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
05	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-					-0-
06	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
07	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
*08	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-

MILLAR, L.H. ETAL WELL #: 36 RRCID -> 256241 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 4013 - 4232

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

WEST RANCH (TENUS) //CONT.// 96545 578 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
OCCIDENTAL W TX OVERTHRUST, INC.//CONT.// 616999
WEST WELL #: 2202A RRCID -> 141618 COMPL. DATE 06/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4166 - 4584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					27
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					27
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					27
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					27
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					27
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOBLIN 56-2-35 WELL #: 1 RRCID -> 243261 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12982 - 12992

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE & BAKER (GRAYBURG 2000) 96875 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
JILPETCO, INC. 432469
WWJD WELL #: 1 RRCID -> 263647 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 2068 PERF. 2045 - 2050

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHORSE (SHALE) 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
MECO IV HOLDCO, LLC 557074
DALTEX STATE 55 WELL #: 701 RRCID -> 243207 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11867 - 12785

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHORSE (SHALE) //CONT.// 96936 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CULBERSON
RECOVERY OPERATING LP 696542
DF RANCH STATE 63-12 WELL #: 1 RRCID -> 244683 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8478 - 8490

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

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			81
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52	1	29

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2	N	-0-			-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
07	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2	N	-0-			-0-
*08	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

03	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	2	N	-0-			-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
05	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2	N	-0-			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

03	3782 X	3640	-0-	-142	-0-	3604	3	36	9	N	33					131
04	3660 X	3518	-0-	-142	-0-	3466	3	52	9	N	47					178
05	3689 X	3590	-0-	-99	-0-	3549	3	41	9	N	37	188	1			27
06	3570 X	3456	-0-	-114	-0-	3428	3	28	9	N	25					52
07	3689 X	2892	-0-	-797	-0-	2874	3	18	9	N	16					68
*08	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	3929	3	85	9	N	77					145

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
UNIVERSITY 21-38 WELL #: W 1 RRCID -> 054294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4797 - 5090

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINK, S. (MONTOYA-ELLENBURGER) //CONT.// 98028 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WINKLER
HALCON OPERATING CO., INC. 344412
HUTCHINGS-SEALY WELL #: 2 RRCID -> 049253 COMPL. DATE 04/17/1970 TOTAL DEPTH 19392 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			40

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 4 RRCID -> 101722 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 18950 PERF. N/A

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			15

HUTCHINGS-SEALY WELL #: 5HL RRCID -> 190687 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.16508 - 20445

03	6231 X	1655	-0-	-4576	-0-	1655	2		Y	-0-			124
04	6870 X	1315	-0-	-5555	-0-	1315	2		Y	-0-			124
05	DLQ G-10	1205	-0-	1205	1205	1205	2		Y	-0-			124
06	DLQ G-10	1152	-0-	1152	2357	1152	2		Y	-0-			124
07	DLQ G-10	991	-0-	991	3348	991	2		Y	-0-			124
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3348				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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WOLFBONE (TREND AREA) 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
BPX OPERATING COMPANY 085408
HORSESHOE SPRINGS STATE 113-16 WELL #: 2V RRCID -> 271770 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 8930 - 9570

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

03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
REEVES TXL FEE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163203 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 20950 PERF.12216 - 12366

*01	124 N	194	-0-	70 B	-9814	194	2	N	-0-			-0-
02	168 N	122	-0-	-46 B	-9814	122	2	N	-0-			-0-
03	93 N	139	-0-	46 B	-9768	139	2	N	-0-			-0-
04	180 N	83	-0-	-97 B	-9768	83	2	N	-0-			-0-
05	124 N	36	-0-	-88 B	-9768	36	2	N	-0-			-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120 B	-9768			N	-0-			-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-9768			N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31 B	-9768			N	-0-			-0-

COCKRELL PRODUCTION CO., INC. 164305
WINFIELD RANCH 131-6 WELL #: 1 RRCID -> 277323 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 5647 - 7755

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WINFIELD RANCH 132-3 WELL #: 1 RRCID -> 279251 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7452 - 7825

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WINFIELD RANCH 132-7 WELL #: 1 RRCID -> 285360 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 7007 - 10424

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MOISE CERF (STATE) WELL #: 1 RRCID -> 280470 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 4759 - 11389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	124	-0-	-124 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	330	N	141	-0-	-189 B	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	279	N	94	-0-	-185 B	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23 B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*08	297	N	297	-0-	-0- B	-0-	297	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	10	1	139	2	N	21	21	8			51
							23	9									
04	120	N	86	-0-	-34 B	-0-	6	1	80	2	N	-0-					51
05	124	N	35	-0-	-89 B	-0-	2	1	33	2	N	-0-					51
06	120	N	40	-0-	-80 B	-0-	3	1	37	2	N	-0-					51
07	93	N	37	-0-	-56 B	-0-	2	1	35	2	N	-0-					51
08	31	N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					N	NO RPT					51

FORGE ENERGY OPERATING, LLC 276873
MDJ CALDWELL TESLA UNIT WELL #: 23EH RRCID -> 288373 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10675 - 23482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	20398	X	19563	-0-	-835 B	-0-	17616	2	1947	9	Y	1770	1542	0			414
*02	DLQ G-10		29185	-0-	29185 B	29185	26372	2	2813	9	Y	2557	2495	0			476
*03	DLQ G-10		45534	-0-	45534 B	74719	42370	2	3164	9	Y	2876	2894	0			458
*04	DLQ G-10		39518	-0-	39518 B	114237	36618	2	2900	9	Y	2636	2599	0			495
*05	DLQ G-10		38252	-0-	38252 B	152489	35455	2	2797	9	Y	2543	2493	0			545
*06	DLQ G-10		53044	-0-	53044 B	205533	50013	2	3031	9	Y	2755	2826	0			474
*07	DLQ G-10		55595	-0-	55595 B	261128	53063	2	2532	9	Y	2302	2332	0			444
08	DLQ G-10		42798	-0-	42798 B	303926	40924	2	1874	9	Y	1704	1728	0			420

MDJ CALDWELL TESLA UNIT WELL #: 21EH RRCID -> 288385 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10592 PERF.10784 - 23460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	23674	X	23674	-0-	-0- B	-0-	21543	2	2131	9	Y	1937	1688	0			464
*02	DLQ G-10		28423	-0-	28423 B	28423	25825	2	2598	9	Y	2362	2304	0			522
*03	DLQ G-10		44415	-0-	44415 B	72838	41492	2	2923	9	Y	2657	2674	0			505
*04	DLQ G-10		43286	-0-	43286 B	116124	40368	2	2918	9	Y	2653	2615	0			543
*05	DLQ G-10		43119	-0-	43119 B	159243	40940	2	2179	9	Y	1981	1942	0			582
*06	DLQ G-10		56235	-0-	56235 B	215478	53333	2	2902	9	Y	2638	2707	0			513
*07	DLQ G-10		52398	-0-	52398 B	267876	49986	2	2412	9	Y	2193	2221	0			485
08	DLQ G-10		56235	-0-	56235 B	324111	53846	2	2389	9	Y	2172	2203	0			454

MDJ CALDWELL TESLA UNIT WELL #: 22EH RRCID -> 288897 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10683 - 23490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	15655	X	14537	-0-	-1118 B	-0-	13158	2	1379	9	N	1254	1093	0			288
*02	17836	X	10590	-0-	-7246 B	-0-	9819	2	771	9	N	701	684	0			305
*03	34720	X	34720	-0-	-0- B	-0-	32381	2	2339	9	N	2126	2139	0			292
*04	49723	X	49723	-0-	-0- B	-0-	46377	2	3346	9	N	3042	2999	0			335
*05	55821	X	55821	-0-	-0- B	-0-	52271	2	3550	9	N	3227	3163	0			399
*06	53095	X	53095	-0-	-0- B	-0-	50628	2	2467	9	N	2243	2302	0			340
*07	51201	X	51201	-0-	-0- B	-0-	48907	2	2294	9	N	2085	2111	0			314
*08	46444	X	46444	-0-	-0- B	-0-	44477	2	1967	9	N	1788	1813	0			289

WOLFBONE (TREND AREA) //CONT.// 98359 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
GARY PERMIAN, LLC 296347
BOREAS B WELL #: 8H RRCID -> 290637 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8420 - 16591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	100347	X	-0-	-0-	-100347	B	-0-					N	-0-					148
04	97110	X	-0-	-0-	-97110	B	-0-					N	-0-					-0-
05	100347	X	-0-	-0-	-100347	B	-0-					N	-0-					148
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					148
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					148
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					148

NOBLE ENERGY INC 611665
CALAMITY JANE A-2 WELL #: 2136H RRCID -> 291226 COMPL. DATE 02/07/2020 TOTAL DEPTH 10602 PERF.11580 - 18426

09	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-
*07	34961	X	34961	-0-	-0-	B	-0-	1250	1	29750	2	Y	3502	3502	0			-0-
								109	4	3852	9							
*08	37229	X	37229	-0-	-0-	B	-0-	1270	1	32318	2	Y	3269	3269	0			-0-
								45	4	3596	9							

XTO ENERGY INC. 945936
LA ESCALERA WELL #: 3301D RRCID -> 278758 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9311 - 9887

03	2355	N	1459	-0-	-896	B	-0-	1441	2	18	9	Y	16					250
04	1230	N	1066	-0-	-164	B	-0-	1055	2	11	9	Y	10					260
05	992	N	991	-0-	-1	B	-0-	991	2			Y	-0-					260
06	1410	N	1032	-0-	-378	B	-0-	1009	2	23	9	Y	21					281
07	1116	N	917	-0-	-199	B	-0-	885	2	32	9	Y	29					310
08	DLQ G-10		1967	-0-	1967	B	1967	1937	2	30	9	Y	27					337

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

*03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					6
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					6

EVANS, N. T. WELL #: 4 RRCID -> 059773 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5711 - 5895

*03	589	#	413	-0-	-176		-0-	413	2			Y	-0-					7
04	570	#	458	-0-	-112		-0-	458	2			Y	-0-					7
05	582	R	582	-0-	-0-		-0-	582	2			Y	-0-					7
*06	515	R	515	-0-	-0-		-0-	515	2			Y	-0-					7
07	465	#	444	-0-	-21		-0-	444	2			Y	-0-					7
08	589	#	538	-0-	-51		-0-	538	2			Y	-0-					7

EVANS, N. T. WELL #: 5 RRCID -> 066647 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A

*03	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

WORSHAM (CHERRY CANYON) //CONT.// 98817 500 ASSOCIATED 49B CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 5 RRCID -> 067192 COMPL. DATE 04/21/1976 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT	-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

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVANS, N. T. WELL #: 9 RRCID -> 161113 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6159 - 6296

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*06	14B2 EXT	44	-0-	44	44	44	2			Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					2

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 062671 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6325 PERF. N/A

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1950 R	1950	-0-	-0-	-0-	1734	2	216	9	Y	196	87	1			150
04	1811 R	1811	-0-	-0-	-0-	1522	2	289	9	Y	263	356	1			57
05	1395 #	1360	-0-	-35	-0-	1161	2	199	9	Y	181	171	1			67
06	1375 R	1375	-0-	-0-	-0-	1230	2	145	9	Y	132	90	1			109
07	1395 #	748	-0-	-647	-0-	629	2	119	9	Y	108	172	1			45
08	1395 #	477	-0-	-918	-0-	336	2	141	9	Y	128	91	1			82

SAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 159154 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6277 - 6443

03	2170 #	706	-0-	-1464	-0-	620	2	86	9	Y	78	35	1			106
04	2340 #	920	-0-	-1420	-0-	804	2	116	9	Y	105	142	1			69
05	2418 #	1519	-0-	-899	-0-	1440	2	79	9	Y	72	69	1			72
06	2340 #	837	-0-	-1503	-0-	779	2	58	9	Y	53	36	1			89
07	1674 #	616	-0-	-1058	-0-	569	2	47	9	Y	43	69	1			63
08	1519 #	858	-0-	-661	-0-	802	2	56	9	Y	51	37	1			77

WORSHAM (DELAWARE) 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CAIRD OPERATING, LLC 123132
CLEVELAND, R. - LITTLE BOB WELL #: 1 RRCID -> 148173 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4929 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
ANTHONY, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 021070 COMPL. DATE 10/06/1960 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4912 - 4935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	86	-0-	-1092	-0-	54	2	32	9	N	29					148
04	1020	N	35	-0-	-985	-0-	10	2	25	9	N	23					171
05	496	N	29	-0-	-467	-0-	8	2	21	9	N	19					190
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	21	175	1			36
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	20					56
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	11					67

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
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	167	2	21	9	Y	19	17	1			89
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	116	2	17	9	Y	15	17	1			87
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	111	2	19	9	Y	17	17	1			87
06	180	N	100	-0-	-80	-0-	88	2	12	9	Y	11					98
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	91	2	11	9	Y	10	17	1			91
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	112	2	14	9	Y	13	17	1			87

BARCLAY-DEAN WELL #: 3 RRCID -> 054509 COMPL. DATE 08/02/1972 TOTAL DEPTH 13392 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	1225	2			N	-0-					220
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					220
05	1271	N	1164	-0-	-107	-0-	1147	2	17	9	N	15	174	1			61
06	1200	N	889	-0-	-311	-0-	879	2	10	9	N	9					70
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					70
*08	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1352	2	3	9	N	3					73

BELL, EMILY SPILLER ET AL WELL #: RRCID -> 135106 COMPL. DATE 07/22/1960 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5001 - 5024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2016

WORSHAM (DELAWARE) //CONT.// 98817 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. 869989
DEEP SIX WELL #: 2R RRCID -> 276605 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5176 - 6544

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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					112
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					126
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	53	1			89
06	T. A.	41	-0-	41	41	22	2	19	9	Y	17					106
07	T. A.	23	-0-	23	64	13	2	10	9	Y	9					115
08	T. A.	23	-0-	23	87	8	2	15	9	Y	14	51	1			78

LIGON, S. E. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 217477 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6148 - 6488

03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	498	2	46	9	Y	42					78
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	553	2	36	9	Y	33					111
05	806 N	645	-0-	-161	-0-	603	2	42	9	Y	38	124	1			25
06	540 N	243	-0-	-297	-0-	198	2	45	9	Y	41					66
07	620 N	291	-0-	-329	-0-	268	2	23	9	Y	21					87
08	651 N	292	-0-	-359	-0-	256	2	36	9	Y	33	120	1			-0-

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM, NORTH (FUSSELMAN) //CONT.// 98819 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
MEEKER "45" WELL #: 1 RRCID -> 129846 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 20250 PERF.16588 - 16708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	899 N	816	-0-	-83	-0-	66	1	750	2	N	-0-			-0-
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	66	1	744	2	N	-0-			-0-
05	806 N	800	-0-	-6	-0-	65	1	735	2	N	-0-			-0-
06	780 N	739	-0-	-41	-0-	60	1	679	2	N	-0-			-0-
07	837 N	733	-0-	-104	-0-	59	1	674	2	N	-0-			-0-
08	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			-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

03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	2	1	1264	2	N	-0-			-0-
04	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	2	1	1379	2	N	-0-			-0-
05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	2	1	1306	2	N	-0-			-0-
06	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-			-0-
07	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	2	1	1376	2	N	-0-			-0-
*08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	2	1	1321	2	N	-0-			-0-

WORSHAM, JOE A. WELL #: 1 RRCID -> 231294 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 17050 PERF.16763 - 16790

03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-			-0-
05	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			-0-
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			-0-
07	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-			-0-
08	341 N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-			-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
WORSHAM WELL #: 1016 RRCID -> 073037 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 17000 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
FORBUSH-ANTHONY WELL #: 1 RRCID -> 190300 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 19866 PERF.13595 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
STATE SCHOOL BOARD ZZ WELL #: 4 RRCID -> 128028 COMPL. DATE 06/28/1988 TOTAL DEPTH 17268 PERF.12484 - 12682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5413	3	130	9	N	118	187	1			117
04	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4775	3	91	9	N	83					200
*05	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	5221	3	162	9	N	147	183	1			164
*06	5400	X	4221	-0-	-1179	-0-	4138	3	83	9	N	75					239
*07	5580	X	5356	-0-	-224	-0-	5257	3	99	9	N	90	183	1			146
08	5549	X	5422	-0-	-127	-0-	5321	3	101	9	N	92					238

COLGATE OPERATING, LLC 167327
HORD, R. W., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042924 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14867 PERF.13234 - 13472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3661	2	50	9	N	45					156
04	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-	156	1			-0-
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1349	-0-	-1021	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
07	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-
08	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-0-

WAHLENMAIER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 054873 COMPL. DATE 04/03/1973 TOTAL DEPTH 17445 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		316	-0-	316	626	316	2			Y	-0-					69
04	DLQ G-10		150	-0-	150	776	150	2			Y	-0-					69
05	DLQ G-10		339	-0-	339	1115	339	2			Y	-0-					69
06	DLQ G-10		328	-0-	328	1443	328	2			Y	-0-					69
*07	1767	N	324	-0-	-1443	-0-	324	2			Y	-0-					69
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					69

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L. ETAL WELL #: 3U RRCID -> 168524 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 17154 PERF.12450 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3565	X	3370	-0-	-195	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3359	-0-	-91	-0-	3359	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3277	-0-	-288	-0-	3277	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3206	-0-	-244	-0-	3206	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3328	-0-	-144	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	3401	-0-	-71	-0-	3401	2			N	-0-					-0-

WORSHAM-BAYER (ATOKA) //CONT.// 98837 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
THOMPSON, J. CLEO 855610
LYDA, G. "4" WELL #: 1 RRCID -> 201229 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 19532 PERF.13107 - 13282

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

03	4154	X	3596	-0-	-558	-0-	3596	3		Y	-0-		-0-
04	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	3		Y	-0-		-0-
05	3999	X	3991	-0-	-8	-0-	3991	3		Y	-0-		-0-
06	3870	X	3630	-0-	-240	-0-	3630	3		Y	-0-		-0-
07	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4195	3		Y	-0-		-0-
08	4185	X	3885	-0-	-300	-0-	3885	3		Y	-0-		-0-

BEEFMASTER WELL #: 1H RRCID -> 197056 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14741 - 16792

*01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-		-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		N	-0-		-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-		-0-
04	240	N	96	-0-	-144	-0-	96	2		N	-0-		-0-
05	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	2		N	-0-		-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2		N	-0-		-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-		-0-
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-		-0-

LIGON, S. E. STATE WELL #: 2H RRCID -> 204226 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 17300 PERF.14065 - 15936

*01	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2		N	-0-		-0-
02	336	N	257	-0-	-79	-0-	257	2		N	-0-		-0-
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2		N	-0-		-0-
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2		N	-0-		-0-
05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2		N	-0-		-0-
06	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2		N	-0-		-0-
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2		N	-0-		-0-
*08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	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

03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2		N	-0-		-0-
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2		N	-0-		-0-
05	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2		N	-0-		-0-
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		N	-0-		-0-
07	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2		N	-0-		-0-
*08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	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

03	6417	X	3861	-0-	-2556	-0-	3861	2		N	-0-		45
04	6210	X	3082	-0-	-3128	-0-	3082	2		N	-0-		45
05	6417	X	2547	-0-	-3870	-0-	2547	2		N	-0-		45
06	4350	X	2544	-0-	-1806	-0-	2544	2		N	-0-		45
07	4495	X	2682	-0-	-1813	-0-	2682	2		N	-0-		45
08	3875	X	2673	-0-	-1202	-0-	2673	2		N	-0-		45

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
DIAMONDBACK E&P LLC //CONT.// 217012
LIGON, S. E. 18 WELL #: 71H RRCID -> 202596 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13900 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	N	1153	-0-	-118	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
*08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220462 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14683 PERF.14498 - 15013

03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					59
04	570	N	408	-0-	-162	-0-	408	2			N	-0-					59
05	775	N	536	-0-	-239	-0-	536	2			N	-0-					59
06	750	N	326	-0-	-424	-0-	326	2			N	-0-					59
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					59
08	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	2			N	-0-					59

ROGERS "6" WELL #: 1 RRCID -> 253494 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14922 - 15628

03	9672	X	8641	-0-	-1031	-0-	8641	2			N	-0-					140
04	9360	X	9242	-0-	-118	-0-	9242	2			N	-0-					140
05	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	10001	2			N	-0-					140
06	9030	X	8921	-0-	-109	-0-	8921	2			N	-0-					140
07	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	10497	2			N	-0-					140
08	10013	X	8483	-0-	-1530	-0-	8483	2			N	-0-					140

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
GOLENTERNEK-RUDMAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 044899 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 17340 PERF.13294 - 13525

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASHLOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046830 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 18120 PERF. N/A

03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	586	-0-	-464	-0-	586	2			N	-0-					-0-
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
*07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

MONSANTO MCKELLAR UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 198854 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 17350 PERF.13720 - 14200

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM-BAYER (DEVONIAN) //CONT.// 98837 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
MONSANTO MCKELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 199608 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13630 - 16500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	2		N	-0-			94
04	7620 X	4264	-0-	-3356	-0-	4264	2		N	-0-			94
05	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	8159	2		N	-0-			94
06	7620 X	7318	-0-	-302	-0-	7318	2		N	-0-			94
07	7874 X	7873	-0-	-1	-0-	7873	2		N	-0-			94
08	7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-				N	NO RPT			94

HORRY PITTS "49" WELL #: 1H RRCID -> 200052 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 16655 PERF.13750 - 16054

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	18665				N	NO RPT			-0-
08	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

03	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-			122
04	1080 N	523	-0-	-557	-0-	523	2		N	-0-			122
05	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2		N	-0-			122
06	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-			122
*07	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2		N	-0-			122
08	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-				N	NO RPT			122

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 153778 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14011 - 14088

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			14
08	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

*03	7006 X	4345	-0-	-2661	-0-	4345	2		N	-0-			15
04	6510 X	6255	-0-	-255	-0-	6255	2		N	-0-			15
05	6603 X	5638	-0-	-965	-0-	5638	2		N	-0-			15
*06	6390 X	5526	-0-	-864	-0-	5526	2		N	-0-			15
07	6479 X	6341	-0-	-138	-0-	6341	2		N	-0-			15
*08	17749 X	17749	-0-	-0-	-0-	17749	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

03	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2		N	-0-			-0-
04	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2		N	-0-			-0-
05	3100 N	3736	-0-	636	636	3736	2		N	-0-			-0-
06	3000 N	3157	-0-	157	793	3157	2		N	-0-			-0-
07	3100 N	3532	-0-	432	1225	3532	2		N	-0-			-0-
*08	4480 X	3255	-0-	-1225	-0-	3255	2		N	-0-			-0-

WORSHAM-BAYER (ELLEN.) //CONT.// 98837 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
MONSANTO-MCKELLAR UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 040630 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 17350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	715	N	715	-0-	-0-	-0-	66	1	649	2	N	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	65	1	639	2	N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	69	1	678	2	N	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	64	1	630	2	N	-0-					-0-
*07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	69	1	678	2	N	-0-					-0-
08	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE-DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 042561 COMPL. DATE 09/08/1967 TOTAL DEPTH 17342 PERF. N/A

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					124
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					124

STATE DUDLEY-RUDMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 211893 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 16613 PERF.16400 - 16900

03	23291	X	23291	-0-	-0-	-0-	23291	2			N	-0-					-0-
04	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
05	20611	X	20611	-0-	-0-	-0-	20611	2			N	-0-					-0-
06	19292	X	19292	-0-	-0-	-0-	19292	2			N	-0-					-0-
*07	19286	X	19286	-0-	-0-	-0-	19286	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

HORRY PITTS 49 WELL #: 1H RRCID -> 250478 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 16655 PERF.16225 - 16655

03	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	803	1	5774	2	N	-0-					-0-
04	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	888	1	6388	2	N	-0-					-0-
05	7601	X	7601	-0-	-0-	-0-	927	1	6674	2	N	-0-					-0-
06	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	1008	1	7255	2	N	-0-					-0-
*07	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	1032	1	7423	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					-0-

PITTS ENERGY CO. 666430
HORRY, L., ET AL WELL #: 3 RRCID -> 037418 COMPL. DATE 10/09/1965 TOTAL DEPTH 17154 PERF. N/A

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

WORSHAM-BAYER (FUSSELMAN) 98837 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REEVES
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
ANTHONY, H. F. WELL #: 6 RRCID -> 166537 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 17085 PERF.14431 - 14620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					6
04	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					6
05	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					6
*06	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					6
07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					6
*08	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					6

MCDONALD, RICHARD A. 546696
MERIWETHER WELL #: 1 RRCID -> 078361 COMPL. DATE 04/26/1978 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14788 - 14837

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

WORSHAM-BAYER (PENN.) 98837 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REEVES
CAIRD OPERATING, LLC 123132
CLEVELAND, R. WELL #: 1 RRCID -> 141601 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 13035 PERF.12654 - 12680

03	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	1			N	-0-					104
04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	1			N	-0-					104
05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					104
06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					104
07	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					104
*08	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					104

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 076231 COMPL. DATE 02/22/1967 TOTAL DEPTH 17700 PERF. N/A

03	9053 X	9053	-0-	-0-	-0-	2	1	8992	3	Y	54	187	1			116
						59	9									
*04	8701 X	8701	-0-	-0-	-0-	8546	3	155	9	Y	141	177	1			80
*05	8246 X	8191	-0-	-55	-0-	8042	3	149	9	Y	135					215
*06	7980 X	6479	-0-	-1501	-0-	2	1	6382	3	Y	86	177	1			124
						95	9									
*07	8831 X	8831	-0-	-0-	-0-	8669	3	162	9	Y	147					271
08	8897 X	8414	-0-	-483	-0-	8412	3	2	9	Y	2	192	1			81

LIGON, S. E., - STATE WELL #: 3 RRCID -> 087195 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11905 - 12038

03	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	3			Y	-0-					27
04	3000 N	3154	-0-	154	154	2895	3	259	9	Y	235	173	1			89
05	2717 N	2563	-0-	-154	-0-	2563	3			Y	-0-					89
06	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			Y	-0-					89
07	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	3			Y	-0-					89
08	2976 X	2819	-0-	-157	-0-	2819	3			Y	-0-					89

CLEVELAND, R. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 133100 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 17720 PERF.12778 - 13024

03	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
*04	90 N	58	-0-	-32	-0-	48	3	10	9	Y	9	4	1			5
*05	93 N	45	-0-	-48	-0-	45	3			Y	-0-					5
*06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-	4	1			1
*07	62 N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					1
*08	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-	1	1			-0-

-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

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

03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETROPLEX ENERGY INC. 660886
MEISTER 22 WELL #: 2A RRCID -> 200230 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4042 - 4064

03	372 N	240	-0-	-132	-0-	240	3	N	-0-			23
04	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-			23
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3	N	-0-			23
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	212	3	N	-0-			23
07	403 N	121	-0-	-282	-0-	121	3	N	-0-			23
*08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 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

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YATES //CONT.// 99295 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
KINDER MORGAN PRODUCTION CO LLC //CONT.// 463316
YATES FIELD UNIT WELL #: 50A13 RRCID -> 176784 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 1544 PERF. 1104 - 1110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	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

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSAIC TEXAS LLC 589983
YATES "M" WELL #: 1A RRCID -> 172547 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 1451 PERF. 1235 - 1451

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					137
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30	148	1			19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					49
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					79
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

YORK (QUEEN-GRAYBURG) 99409 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ECTOR
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ECTOR FEE '19' WELL #: 1 RRCID -> 160602 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 3690 PERF. 3553 - 3590

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	34	-0-	-296	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
TXL WELL #: 1902 C RRCID -> 143151 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 12596 PERF. 3777 - 3790

03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1550	X	946	-0-	-604	-0-	946	2			N	-0-					565
04	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			N	-0-					565
05	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	7346	2			N	-0-					565
06	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	5002	2			N	-0-					565
07	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4755	2	3	9	N	3					568
*08	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5594	2	3	9	N	3					571

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
08	14B2	EXT	-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

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

03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	Y	2					138
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	Y	2					140
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					140
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					140
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					140
08	DLQ G-10		66	-0-	66	66	60	1	6	9	Y	5					145

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

03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	Y	2					7
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	Y	2					9
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					9
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					9
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					9
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. 496670
CANON "63" A WELL #: 4 L RRCID -> 109500 COMPL. DATE 11/03/1983 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10638 - 10654

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

YUCCA BUTTE, W. (ELLEN) //CONT.// 99583 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
LEONARD BROTHERS OPERATING CO. //CONT.// 496670
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
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			80
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANNON "63" WELL #: 3 L RRCID -> 138902 COMPL. DATE 03/04/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10954

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	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

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

YUCCA BUTTE, W(STRAWN) //CONT.// 99583 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PECOS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
NOELKE B WELL #: 2201 RRCID -> 198425 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8397 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					310
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	948	2	3	9	N	3					313
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	787	2	3	9	N	3					316
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1007	2	9	9	N	8					324
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1542	2	7	9	N	6					330
*08	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1327	2	7	9	N	6					336

SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203390 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8482 - 8616

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